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
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
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	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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
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	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
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-

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

03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2394	2	6	9	N	5	5	8			41
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

03	744	#	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					84
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

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

03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					100
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

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
03	1302	#	988	-0-	-314	-0-	960	2	28	9	N	25					135
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

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

03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	7					50
							8	9									
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									

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

03	868	#	795	-0-	-73	-0-	793	3	2	9	Y	2					16
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

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

03	372	#	363	-0-	-9	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					18
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

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

03	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					86
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

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

03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27					64
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

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
03	899	#	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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

*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-

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

*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-

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-

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-

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-

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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					50
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	744	#	715	-0-	-29	-0-	702	3	13	9	N	12					178
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

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
03	775	#	756	-0-	-19	-0-	750	3	6	9	N	5					75
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

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

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-

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
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	363	3	25	9	N	23					168
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

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
03	837	#	517	-0-	-320	-0-	517	3			N	-0-					13
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

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
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					170
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

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
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					2
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

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

03	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					68
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

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

03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

03	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
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

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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1218	2	135	9	N	123	184	1			39
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	558	2	75	9	N	68					186
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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
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

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-

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

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-

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
03	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	16	1	1020	3	N	-0-					55
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

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
03	589	#	524	-0-	-65	-0-	498	3	26	9	N	24					176
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

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
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					20
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

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
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					28
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

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
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					13
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	#	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	682	#	626	-0-	-56	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	64	1	584	3	Y	7					192
							8	9									
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									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1674	#	1667	-0-	-7	-0-	6	1	1628	3	Y	30					70
							33	9									
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									

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

03	279	#	272	-0-	-7	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
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-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	375	1	1143	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	#	1172	-0-	-378	-0-	1159	2	13	9	N	12					64
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					101
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					89
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

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

03	558	#	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					134
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

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

03	2325	#	2175	-0-	-150	-0-	2169	3	6	9	N	5					126
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

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

03	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					19
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

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

03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	805	3	7	9	N	6					119
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

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

03	310	#	282	-0-	-28	-0-	274	3	8	9	N	7					179
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

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

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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

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

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

03	434	#	363	-0-	-71	-0-	360	3	3	9	N	3					15
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

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

03	1829	#	1758	-0-	-71	-0-	1743	3	15	9	N	14					73
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

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

03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					51
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

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

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-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
03	1023	#	952	-0-	-71	-0-	792	2	160	9	N	145					829
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

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
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					27
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					161
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

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
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	179	1			108
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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1913	2	7	9	N	6					121
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	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1327	-0-	-1556 B	-0-	1321	2	6	9	N	5					36
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					56

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
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	140	2	132	9	N	120	185	1			6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1353	2			N	-0-					113
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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	N	10					32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					29
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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	150	-0-	-191	B -0-	150	2			N	-0-					1
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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	N	165	-0-	-7585	B 2961	165	2			N	-0-					9
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

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
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					52
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

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
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					52
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

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
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	2	21	9	N	19					75
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					278
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	70	3	20	9	N	18	166	1			32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					15
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

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

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	B -0-	152	2			N	-0-					-0-
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-

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

09/01 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-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					126
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
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	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

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

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084		2563	-0-	-2521	111363	2563	2			N	-0-					29
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	104524					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	29	-0-	-870	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	58	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1116	3	24	9	N	22					136
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

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
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-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-																	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					42
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					67
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					28
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-																	

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
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					5
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-																

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

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-

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

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					34
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

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

03	372	N	359	-0-	-13	-0-	348	3	11	9	N	10					170
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

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

03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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

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-

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

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-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					125
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836 X	4613	-0-	-223	-0-	4330	2	283	9	N	257	160	1			237
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					224
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					224

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					63
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	3	4	9	N	4					30
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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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

03	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					78
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

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

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-

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

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					80
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

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

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					20
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

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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					20
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

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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	54	1	129	2	N	-0-					13
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

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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-					30
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

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
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	48	1	119	2	N	8					50
							9	9									
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

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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	N	-0-					25
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

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
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	78	1	682	2	N	4					181
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	47	1	33	2	N	-0-					62
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

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
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					2
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					15
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

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-

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

03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1335	2	63	9	N	57					147
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

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
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

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

03	14B2	EXT	454	-0-	454	693	454	3			N	-0-					12
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

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
03	1209	#	449	-0-	-760	-0-	438	2	11	9	N	10					25
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					30
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	313	3	59	9	N	54					102
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	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					123
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
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

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
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	N	20					105
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					94

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
03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					19
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

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 ->			312														
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-														

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-														

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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					20
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					112
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

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

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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

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-

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

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9
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

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

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
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

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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

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

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-

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

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
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

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

03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					43
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

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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
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

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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
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

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

03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					19
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

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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	137	1	387	3	N	-0-					9
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

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
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					15
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

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
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	87	1	244	3	N	-0-					54
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
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-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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

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-

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

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					150
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

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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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

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

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	53	2	162	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	2	71	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	2	83	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	2	61	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51	2	183	3	N	-0-			-0-
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-

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

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-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	56	2	194	3	N	-0-			-0-
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-

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

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	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-

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

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	2	70	3	N	-0-			-0-
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-

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

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
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-

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

03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728	2	15	9	N	14					87
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

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	431	3	4	9	N	4					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			Y	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					66
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

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
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					151
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

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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					42
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

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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					22
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

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
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					116
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4581	-0-	1481	3478	4580	3	1	9	N	1					43
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

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

03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					20
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

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

03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					56
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

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

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	3	3	9	N	3					24
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

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

03	DLQ G-10		200	-0-	200	437	200	3			Y	-0-					-0-
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

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

03	558	N	327	-0-	-231	-0-	288	3	39	9	N	35					123
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

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

03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					74
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

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

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
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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

03	744	N	301	-0-	-443	-0-	301	3			N	-0-					72
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

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

03	300	X	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					12
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

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

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20
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

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

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					8
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	4332	X	845	-0-	-3487	-0-	845	3			N	-0-					-0-
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
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

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

03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
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

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

03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
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

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

03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					23
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

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

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				82
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

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

03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-				-0-
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-

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

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				106
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				106
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				106
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-				106
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-				106
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-				106

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

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				10
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

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

03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1553	3	19	9	N	17				155
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 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
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	360	3	4	9	N	4					35
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					26
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					76
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					32
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	146	1	932	2	Y	-0-					66
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

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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					42
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

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
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					42
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					51
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

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

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					41
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

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

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	60	1	2926	2	N	12					104
							13	9									
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									

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

03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	1302	N	567	-0-	-735	-0-	543	3	24	9	N	22					203
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

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	305	1			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	293	1			26
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					34
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	1			34
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	62	1	348	3	N	29					153
							32	9									
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									

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
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					41
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59
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

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

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					130
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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

03	1116	N	805	-0-	-311	-0-	3 1 9	1	801	3	Y	1					7
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 7 9	1	735	3	Y	6	13	1			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	776	3	Y	1	1	1			-0-
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	863	3	Y	-0-					-0-

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

03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	5	1	1326	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-					5
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									

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
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-

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
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	1441	-0-	-1566	-0-	5	1	1432	3	Y	4	41	1			6
							4	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	687	1	1264	3	Y	42					44
							46	9									
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									

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
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	685	1	875	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	686	1	1031	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	7	1	1848	3	Y	-0-					12
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									

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

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

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

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

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

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

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	838	3	N	1	1	0			-0-
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 1 9	788	3	N	1	1	0			-0-
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-

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

03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	4 1	1029	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	434	N	413	-0-	-21	-0-	2 1	411	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1060 1	1702	3	Y	-0-					2
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1026 1 3 9	1614	3	Y	3					5
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	1060 1 68 9	1840	3	Y	62	66	1			1
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	1024 1 1 9	1719	3	Y	1	1	1			1
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1060 1	1425	3	Y	-0-					1
*08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	1060 1 18 9	1915	3	Y	16	16	1			1

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

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2 1	595	3	Y	-0-					-0-
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-

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

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	6	1	1502	3	Y	36					54
							40	9									
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									

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
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	3	Y	-0-					2
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

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
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	3	1	843	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	5	1	1353	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	527	N	506	-0-	-21	-0-	2	1	504	3	N	-0-					-0-
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									

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

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	3	1	835	3	Y	-0-					6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
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-

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

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
03	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	9	1	2488	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					1
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

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
03	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	7	1	1973	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					5
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	1	1	346	3	Y	16					21
							18	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	4					25
							4	9									
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	446	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					1

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	5	1	1441	3	Y	-0-					32
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									

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

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

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

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

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

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

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
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	8	1	2249	3	Y	-0-					40
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-

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
03	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	684	1	801	3	Y	-0-					9
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

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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-					-0-
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-

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

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 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
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			-0-
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-

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

03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	3	N	-0-			-0-
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-

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

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
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-

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

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-

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

03	682	N	586	-0-	-96	-0-	2	1	584	3	N	-0-			-0-
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-

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

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-			-0-
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-

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

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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
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									

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

03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	8	1	2070	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

03	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	5	1	1383	3	Y	3					16
							3	9									
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

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

*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-

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
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	6					14
							7	9									
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									

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

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

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	4	1	1075	3	Y	-0-					5
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

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

03	465	N	401	-0-	-64	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	374	1	732	3	Y	19					32
							21	9									
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-

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

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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

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-

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

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-

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
03	744	N	240	-0-	-504	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	5	1	1315	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					10
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									

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

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

03	589	N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					11
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

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

03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1382	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
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

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

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	7	1	1972	3	Y	9					12
							10	9									
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	7	1	1952	3	Y	5					17
							6	9									
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	5	1	1440	3	Y	4	20	1			1
							4	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	8	1	2162	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	7	1	2026	3	Y	7					14
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	876	-0-	-240	-0-	3	1	867	3	Y	5					25
							6	9									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	3	1	910	3	Y	1					26
							1	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	3					29
							3	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	4	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

03	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
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-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					59
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

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

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	5	1	1262	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					2
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

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

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
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

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

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-	9	1			1
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

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

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					10
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

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

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	4	1	1203	3	Y	7					76
							8	9									
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									

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

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					3
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

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
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					9
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

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
03	713	N	626	-0-	-87	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					2
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

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
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1148	3	Y	6	17	1			-0-
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	4 1	1 9	1050	3	Y	1	1	1			-0-
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	4 1	1 9	1056	3	Y	1	1	1			-0-
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-

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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-
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 7	1 9	402	3	N	6	6	0			-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	401	3	N	3	3	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	399	1	53	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	Y	-0-			-0-
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-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

03	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-			-0-
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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-			-0-
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-

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

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-			-0-
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-

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

03	930	N	906	-0-	-24	-0-	3	1	903	3	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A															
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-
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-
GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629															
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-			-0-
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-
GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786															
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	2	1	527	3	Y	-0-			6
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
GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A															
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-
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939															
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-
ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587															
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.		-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															
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-

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
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	7	1	1785	3	Y	5					20
							6	9									
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

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
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	953	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					4
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-

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
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534																	
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					3
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
GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																	
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
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-
RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A																	
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	3	Y	-0-					-0-
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-
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094																	
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
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-
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
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-
CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902																	
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	2					37
							2	9									
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									

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
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	119	1	834	3	Y	16					50
							18	9									
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					34
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-

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
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	563	1	1449	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	371	X	73	-0-	-298	-0-	63	1	10	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	Y	25	60	1			-0-
							28	9									
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

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	139	1	545	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	297	-0-	-292	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	196	1	1398	3	Y	-0-					12
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-

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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					2
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-

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
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					3
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-

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
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	375	1	1192	3	Y	26	67	1			14
							29	9									
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									

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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					-0-
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

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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	319	3	Y	20					180
							22	9									
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									

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
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					21
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									

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
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	948	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	2	1	604	3	Y	-0-			8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	80	1	565	3	Y	-0-			40
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	685	1	911	3	Y	-0-			40
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	1	1	343	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	31					47
							34	9									
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									

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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	282	1	723	3	Y	-0-					23
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-

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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	684	1	584	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
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									

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
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	5	1	1289	3	Y	-0-					3
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

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
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	2	1	420	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					12
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

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

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-	11	1			-0-
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-

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
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	679	3	Y	6	4	1			3
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	11	1	2873	3	Y	23	6	1			35
							25	9									
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	10	1	2774	3	Y	8	35	1			8
							9	9									
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	10	1	2880	3	Y	12					20
							13	9									
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	10	1	2776	3	Y	9	28	1			1
							10	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	11	1	2765	3	Y	11	7	1			5
							12	9									
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	9	1	2630	3	Y	9	1	1			13
							10	9									

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

03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	158	1	260	2	Y	1					5
							797	3	1	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	148	1	254	2	Y	-0-					5
							777	3									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	158	1	261	2	Y	-0-					5
							796	3									
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	152	1	200	2	Y	4					9
							605	3	4	9							
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	239	2	Y	-0-					9
							731	3									
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	157	1	232	2	Y	-0-					9
							707	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			7
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

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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			3
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	4	1	1020	3	Y	-0-			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	N	-0-					2
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

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

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
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									

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

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	620	N	616	-0-	-4	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					27
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									

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

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-

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

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	2128	3	Y	10					40
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6 28	1 9	2249	3	Y	25					65
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6 22	1 9	2278	3	Y	20					85
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5 19	1 9	1963	3	Y	17					102
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	2011	3	Y	3					105
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	2069	3	Y	1					106

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
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-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

03	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	10	1	2661	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
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-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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-

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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
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-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	7	1	1817	3	N	-0-			-0-
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-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	214					N	-0-			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-			17
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

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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-

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

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
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-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
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-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-
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-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1314	3	3	9	Y	3	22	1			-0-
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

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

03	775	N	602	-0-	-173	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
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-

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

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	693	1	4058	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	1	1	330	3	Y	-0-	6	1			-0-
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-

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
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-

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
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					2
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	3	N	-0-					-0-
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-

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

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	16	1	4401	3	Y	12	67	1			28
							13	9									
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									

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	20					140
							22	9									
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									

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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					21
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

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
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
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-

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

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	6	1	1588	3	Y	-0-					-0-
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									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
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-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
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-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
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-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	910	-0-	-578	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	Y	-0-	6	1			1
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									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	518	3	Y	-0-					3
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

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	9	1	2469	3	Y	-0-					-0-
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-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
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									

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	5	1	1363	3	N	-0-					-0-
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-

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

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-

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
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-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

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-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

03	527	N	486	-0-	-41	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	589	N	559	-0-	-30	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

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
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2012	3	Y	32					35
							35	9									
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-

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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					17
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-

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
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	905	1	2087	3	Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
03	1240	N	785	-0-	-455	-0-	3	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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

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
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	1	1	323	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
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-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	3	1	763	3	N	-0-			-0-
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-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	483	-0-	-323	-0-	2	1	481	3	N	-0-			-0-
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-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	37	-0-	-459	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
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-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	1	1	247	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

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
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-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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

03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	6	1	1490	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

03	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	4705	-0-	-906	-0-	17	1	4682	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
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									

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	N	-0-					-0-
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-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					3
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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

03	868	N	742	-0-	-126	-0-	3	1	730	3	Y	8					21
							9	9									
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

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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-

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
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1405	3	Y	7					40
							8	9									
*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-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	6	1	1680	3	Y	4					4
							4	9									
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									

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	5	1	1450	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					1
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

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 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
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 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
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	N	-0-					2
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

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

03	775	N	704	-0-	-71	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					37
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

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	407	1	965	3	Y	-0-					49
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									

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	871	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	10	1	2595	3	Y	-0-					-0-
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-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					12
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

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-
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-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
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-

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

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 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
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-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	778	3	Y	5					7
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	Y	-0-					7
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	907	3	Y	8					15
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	806	3	Y	6	21	1			-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	2 1	1 9	829	3	Y	1	1	1			-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

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-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

03	434	N	406	-0-	-28	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					20
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

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

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
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					23
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-

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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
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-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
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-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-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

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	5	1	1228	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
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

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 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
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					3
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

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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

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

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 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
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-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 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
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-

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
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	10	1	2693	3	Y	4					5
							4	9									
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

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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	N	-0-					-0-
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-

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

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	5	1	1275	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	8	1	2068	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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.		-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
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
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-

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

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	8	1	2146	3	Y	-0-					-0-
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-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	3	1	720	3	Y	-0-					-0-
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-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-	8	1			-0-
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

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	N	-0-			-0-
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-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-			-0-
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-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	10	1	2735	3	Y	-0-			5
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

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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-

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

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	4 30	1 9	959	3	Y	27	1	1			32
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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	3	Y	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

03	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	693	1	3082	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					-0-
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-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	7 6	1 9	1785	3	Y	5	22	1			1
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1651	3	Y	1	1	1			1
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	1717	3	Y	2	1	1			2
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					2
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	1712	3	Y	8					10
08	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	5	1	1562	3	Y	-0-					10

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	6 33	1 9	1715	3	Y	30					30
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-

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 #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					3
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

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
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-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	131	1	1939	3	Y	-0-	7	1			-0-
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

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
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					3
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

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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	987	3	Y	3					10
							3	9									
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									

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
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	566	3	Y	4					15
							4	9									
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

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
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	4	1	1111	3	Y	-0-					-0-
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-

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

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	991	3	Y	7					28
							8	9									
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									

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
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	5	1	1289	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	3	Y	6					8
							7	9									
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	12					12
							13	9									
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									

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
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	5	1	1312	3	Y	-0-					30
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									

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
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-

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
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-

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
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1306	3	Y	20	67	1			3
							22	9									
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									

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

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-			-0-
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-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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-

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
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	4	1	961	3	Y	-0-			-0-
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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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-

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
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	Y	-0-			-0-
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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1314	3	Y	16					30
							18	9									
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									

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	Y	-0-					12
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

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

03	1178	N	935	-0-	-243	-0-	3	1	932	3	Y	-0-					7
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

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

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 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
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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 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
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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
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-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 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
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-

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
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	1388	3	Y	9	41	1			-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	1344	3	Y	1	1	1			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	1375	3	Y	9	1	1			8
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	1335	3	Y	4					12
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	1377	3	Y	7					19
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3 21	1 9	1378	3	Y	19	19	1			19

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

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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					2
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

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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	9	1	2357	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	470	3	Y	3					3
							3	9									
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

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	11	1	3071	3	Y	-0-					2
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

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

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	416	1	1268	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	4	1	956	3	Y	-0-					-0-
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-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					7
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					25
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

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
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-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	Y	-0-					1
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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

03	1860	N	535	-0-	-1325	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					61
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					1
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

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

03	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	19	1	2870	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

03	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					13
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-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

03	744	N	423	-0-	-321	-0-	1	1	421	3	Y	1					8
							1	9									
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-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
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-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

03	806	N	664	-0-	-142	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					9
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-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

03	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

03	403	N	293	-0-	-110	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
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-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-					-0-
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-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					23
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	20					20
							22	9									
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-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	8	1	2122	3	Y	40					40
							44	9									
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-

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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	8	1	2077	3	Y	-0-					13
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									

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
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	12	1	3273	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	3	Y	4	27	1			-0-
							4	9									
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									

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
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

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
03	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	7	1	1832	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7347	X	6405	-0-	-942	-0-	23	1	6319	3	Y	57	10	1			47
							63	9									
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-

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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					10
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

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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	6	1	1593	3	Y	5					12
							6	9									
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	5	1	1380	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	3	1	855	3	Y	-0-					12
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

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
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					2
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					2
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					2
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-					2
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	985	3	Y	-0-					2
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					2
*03	3100	N	5067	-0-	1967	1967	19	1	5048	3	Y	-0-					2
*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

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	16	1	4259	3	Y	-0-					12
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	442	1	2716	3	Y	-0-					3
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									

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	9	1	2382	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	1290	3	Y	-0-					12
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

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

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	345	1	1296	3	Y	-0-					2
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

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	5	1	1299	3	Y	-0-	30	1			-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	4	1	1203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	376	1	1602	3	Y	4					27
							4	9									
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									

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 #: 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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					2
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

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
03	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	349	1	2815	3	Y	-0-					16
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

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
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	8	1	2107	3	Y	13	3	1			18
							14	9									
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									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
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-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	562	1	1252	3	Y	-0-					19
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									

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	4	1	1129	3	Y	30					120
							33	9									
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

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	282	1	1193	3	Y	-0-					-0-
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									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
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

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

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	7	1	1909	3	Y	-0-					10
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									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
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

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	387	1	1341	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	429	1	2532	2	Y	-0-					59
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

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	505	1	3200	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

03	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	11	1	3905	3	Y	10	10	1			23
							11	9									
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									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	10	1	3557	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
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

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

03	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	381	1	3217	3	Y	-0-					12
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

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

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
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	184	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3220	-0-	120	120	365	1	2855	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3781	-0-	781	901	438	1	3343	3	Y	-0-					-0-
*12	4813	X	3912	-0-	-901	-0-	451	1	3461	3	Y	-0-					-0-
*01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	445	1	3112	3	Y	-0-					-0-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	401	1	2817	3	Y	-0-					-0-
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	443	1	3237	3	Y	-0-					-0-
*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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

03	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	503	1	2669	3	Y	-0-					18
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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	13	1	4528	3	Y	10					33
							11	9									
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									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

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-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	9	1	2545	3	Y	-0-					-0-
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-

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

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	7	1	2548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	9	1	3264	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	470	1	1954	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	47	1	1364	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					-0-
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									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

03	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	101	1	2932	2	Y	-0-					-0-
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-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	8	1	2268	3	Y	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	380	1	2958	3	Y	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	15	1	5321	3	Y	9					38
							10	9									
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									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	2					10
							2	9									
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	10	1	1762	3	Y	-0-					10
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					10
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					10
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1729	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	697	1	5354	3	Y	23					23
							25	9									
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									

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
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	503	1	2477	3	Y	-0-					4
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									

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
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	176	1	5102	2	Y	-0-					-0-
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	3	Y	-0-					2
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

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	11	3	1			26
							1673	3	12	9							
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							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	11	1	3878	3	Y	-0-					42
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									

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	352	1	3950	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

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
03	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

03	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
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									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

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-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					6
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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
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

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
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					19
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

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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	799	-0-	-255	-0-	790	2	9	9	N	8	167	1			10
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

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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

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

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2624	2	4	9	N	4					29
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

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
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2458	2	64	9	N	58	189	1			242
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

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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					7
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

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
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
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

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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-					23

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					56
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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					39
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

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
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	294	1	1083	2	Y	-0-					60
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

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
03	12	X	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-			-0-
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-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	-0-			22
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

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
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

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	154	1	1279	2	Y	-0-			3
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

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	-0-			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	-0-					95
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

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
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1044	2	1	9	Y	1					74
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

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
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	43	1	353	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	445	2	3	9	N	3					56
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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-

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

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-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2546	3	8	9	N	7	64	1			36
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	2	15	9	N	14					74
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

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
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					
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

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
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-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
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-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					55
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

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

03	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	2			N	-0-					-0-
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-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	592	2	28	9	N	25					68
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
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-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
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-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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

03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	447	2	33	9	N	30					88
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

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

03	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			N	-0-					27
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

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 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
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-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
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-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
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-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

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-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					50
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
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-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

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

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					18
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

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
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1131	2	34	9	N	31					99
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

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

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-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

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

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1924	2	9	9	N	8					53
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160

REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 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
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					33
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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					53
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

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					33
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					43
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

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
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

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					20
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

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19
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

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

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-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

03	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 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
03	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			Y	-0-					125
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

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					58
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

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
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					174
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

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					79
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

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 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
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					89
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

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
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

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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

03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1549	3	39	9	N	35					180
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

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					205
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

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					67
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

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
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-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
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

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
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-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

03	203	S	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	N	-0-			40
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

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	15	1	778	3	N	-0-			106
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

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	N	-0-			19
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

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-			29
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

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	3	N	-0-			49
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

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	3	Y	-0-			9
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					36
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

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
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					89
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	124	1	492	2	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
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-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	38	1	46	2	N	-0-					21
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

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
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					30
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

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	620	N	133	-0-	-487	-0-	47	1	53	2	N	30	33	1			10
							33	9									
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									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					51
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

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	63	1	151	2	N	-0-					32
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

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/05/19

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	30	33	1			10
							33	9									
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									

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
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-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	N	-0-					11
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

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					29
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N		323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N		329	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10					25
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

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N		67	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	63	2	N	2					14
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	N	-0-					34
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

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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-

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					153
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

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					94
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					11
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

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
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	473	3	6	9	N	5	170	1			10
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

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					90
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

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					6
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

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26
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

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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					14
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

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48
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

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					170
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					72
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

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					209
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

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
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-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
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

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
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-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					37
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					40
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

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
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
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

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
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
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

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
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					26
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2220	2	10	9	N	9	93	1			6
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

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	38	1			8
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	986	2	6	9	N	5	41	1			9
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					45
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

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2963	2	9	9	N	8					71
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					34
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

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
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					43
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

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
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2					76
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

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2869	2	14	9	N	13					25
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

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
03	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2748	2	9	9	N	8					94
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

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
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-	40	1			10
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

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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50
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

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					23
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-				99
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

03	527	N	521	-0-	-6	-0-	52	1	469	2	N	-0-				58
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-				81
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

03	961	N	933	-0-	-28	-0-	81	1	849	2	N	3				80
							3	9								
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								

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	776	1	852	2	N	-0-					36
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

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					42
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

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 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
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					19
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

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 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
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	217 12	1 9	1205	2	N	11					91
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	210 9	1 9	673	2	N	8					99
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	217 6	1 9	685	2	N	5					104
06	1380	N	757	-0-	-623	-0-	210 1	1 9	546	2	N	1					105
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	761	2	N	1					106
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	838	2	N	1					107

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

03	248	N	126	-0-	-122	-0-	8	1	118	2	N	-0-					16
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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

03	775	N	761	-0-	-14	-0-	755	2	6	9	N	5					13
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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					45
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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	81	1	626	2	N	-0-					19
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

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	344	2	N	8					145
							9	9									
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									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1898	2	15	9	N	14					81
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					18
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					18
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					19
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

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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					13
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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	1161	2	N	16					143
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

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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	2	9	9	N	8					27
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	228	1	1305	2	N	12					134
							13	9									
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									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	N	-0-					31
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	N	-0-					29
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					21
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

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
03	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-					30
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
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

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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					56
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
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

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
03	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	407	1	447	2	N	-0-					60
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

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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					18
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

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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					29
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

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
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					16
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	N	-0-					18
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

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					41
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

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
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

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	81	1	872	2	N	12					119
							13	9									
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

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

03	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	59	1	1151	2	N	11					75
							12	9									
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

03	651	N	469	-0-	-182	-0-	457	2	12	9	N	11					130
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					26
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	81	1	985	2	N	8					189
							9	9									
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	78	1	985	2	N	3					192
							3	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1036	2	N	4					196
							4	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	994	2	N	2					198
							2	9									
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	81	1	996	2	N	1					199
							1	9									
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	81	1	974	2	N	5					204
							6	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
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

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
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2099	2	N	-0-					64
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

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
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	747	2	1	9	N	1					168
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					43
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1522	2	N	9					87
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1506	2	N	4					91
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1498	2	N	5					96
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1544	2	N	4					100
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1583	2	N	2					102
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1604	2	N	4					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
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	588	2	9	9	N	8					97
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

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
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1608	2	N	-0-					20
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

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					54
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					26
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

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

03	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					31
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

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	81	1	100	2	N	-0-					-0-
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-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	91	1	1251	2	N	15					120
							17	9									
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									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	7					45
							8	9									
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

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

03	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	114	1	1778	2	N	10					161
							11	9									
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

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					70
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	403	-0-	-620	-0-	397	2	6	9	N	5					112
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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
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

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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

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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					56
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

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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					21
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
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

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					30
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

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
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	81	1	867	2	N	27					135
							30	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					33
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

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8	9	N	7					184
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

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

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

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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	291	1	852	2	N	11					139
							12	9									
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

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	358	1	393	2	Y	2					32
							2	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					19
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
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

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

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					19
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					69
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	288	1	845	2	N	19					187
							21	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	398	2	39	9	N	35					207
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

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-					28
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

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
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					178
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					28
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

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-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	81	1	343	2	N	-0-					27
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

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					84
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					20
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

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	N	80					216
							88	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					69
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

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

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
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					33
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

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					45
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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	34	1	533	2	N	-0-					15
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

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					77
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					180
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

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
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	37	1	568	2	N	19	165	1			19
							21	9									
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									

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
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-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					62
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

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					64
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

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
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-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	78	1	370	2	N	-0-					29
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

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					62
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

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
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-

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
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					76
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

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
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					47
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

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
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					159
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

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
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-

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
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					10
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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					32
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
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

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

03	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1481	2	2	9	N	2					64
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1025	2	6	9	N	5					165
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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

03	341	N	252	-0-	-89	-0-	120	1	132	2	N	-0-					64
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

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

03	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	23937					N	NO RPT					13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-					20
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

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

03	589	N	539	-0-	-50	-0-	538	2	1	9	N	1					108
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					85
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

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

03	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1138	2	8	9	N	7					181
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

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

03	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					33
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	13					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	N	1					29
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

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					38
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

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					60
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

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

03	744	N	663	-0-	-81	-0-	662	3	1	9	N	1					74
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

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
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-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

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
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	858	3	2	9	N	2					28
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

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
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-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					60
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

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
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-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					20
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

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
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-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1904	3	2	9	N	2			38
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

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
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-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
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-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3			56
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

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

03	744	N	655	-0-	-89	-0-	652	3	3	9	N	3			88
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

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

03	465	N	463	-0-	-2	-0-	455	3	8	9	N	7			97
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

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			58
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					14
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

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					38
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

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	3			N	-0-					32
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

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					31
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

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

03	496	N	478	-0-	-18	-0-	477	3	1	9	N	1					31
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

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
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

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					46
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
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

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
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

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	829	2			N	-0-					103
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-279	-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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
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

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

03	1891	N	997	-0-	-894	-0-	997	2			N	-0-				-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

03	868	N	808	-0-	-60	-0-	777	2	31	9	N	28				182
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

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

03	837	N	696	-0-	-141	-0-	652	2	44	9	N	40				132
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

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					92
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

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					26
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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

*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

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

*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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	-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-

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	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
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-

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-	-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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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-

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-

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-

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-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	Y	3	3	7			3
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					3
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

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

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-

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-

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-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 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	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1610					N	-0-					5
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

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-

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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2386					N	-0-					112
04	467	X	467	-0-	-0-	2386	467	2			N	-0-					112
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2386					N	-0-					112
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2386					N	NO RPT					112
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2386					N	NO RPT					112
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2386					N	NO RPT					112

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-

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-

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

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-

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-

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-

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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	79	X	79	-0-	-0-	118	79	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					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-

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-

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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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-

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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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-

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-

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-

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-

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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-

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-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			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-

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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1427					N	45					259
04	T. A.		399	-0-	399	1826	343	2	56	9	N	51	171	1			139
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1826					N	55					194
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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-

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

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-

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-

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-

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	7			-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	437	2	8	9	Y	7					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

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

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-

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

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

*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

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

*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-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

*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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

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

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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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-

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1083	2	41	9	Y	37					37
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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-

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-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

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

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

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

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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

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-

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		303	-0-	303	303	253	2	50	9	N	45					45
12	SWR 10		278	-0-	278	581	258	2	20	9	N	18					63
01	SWR 10		277	-0-	277	858	256	2	21	9	N	19					82
02	SWR 10		232	-0-	232	1090	232	2			N	-0-					82
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1090					N	13					95
04	SWR 10		243	-0-	243	1333	234	2	9	9	N	8					103
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1333					N	16					119
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1333					N	NO RPT					119
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1333					N	NO RPT					119
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1333					N	9					138

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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-

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-

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-

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

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-

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

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

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

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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-

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-

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	60					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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	7			-0-
12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1298	2	1	9	Y	1					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

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-

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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

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-

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-

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-

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	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	328	-0-	328	575	328	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	401	-0-	401	976	401	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	976					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	976					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	976					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	976					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

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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

*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-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

*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

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

*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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	7			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-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-

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-

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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3756					Y	-0-					50
04	PRTL PLG		879	-0-	879	4635	879	2			Y	-0-					50
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4635					Y	-0-					50
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4635					Y	-0-					50
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4635					Y	NO RPT					50
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4635					Y	NO RPT					50

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

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-

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-

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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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-

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

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

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-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			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-

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

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7253					N	127	161	1			175
04	SWR 10		1929	-0-	1929	9182	1817	2	112	9	N	102	164	1			113
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9182					N	109					222
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9182					N	126	173	1			175
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9182					N	NO RPT					175
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9182					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-

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	7			-0-
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	579	2	31	9	Y	28					28
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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

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

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

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-

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-

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-

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

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

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-

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

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-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

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

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	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	660	N	131	-0-	-529	-0-	131	2			Y	-0-	25	7			-0-
12	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	181	2	39	9	Y	35					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

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-

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
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					199
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. (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

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

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-

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

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

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-

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

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

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-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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-

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-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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

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

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	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	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	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-

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
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					42
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					42
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					42
*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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

*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-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					36
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

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	307	1	992	2	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					78
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

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					78
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-
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-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 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
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	N	-0-					19
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

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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 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
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
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-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 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
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 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
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					6
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					181
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

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					42
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

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					104
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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

03	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	2050	3	10	9	N	9					119
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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

03	7471	X	6360	-0-	-1111	-0-	6345	3	15	9	N	14					133
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

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					102
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

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	3	22	9	N	20	76	1			30
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

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					141
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					45
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

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
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					96
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

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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	N	1					29
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

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
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					22
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

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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

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-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					10
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

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					167
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

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-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	833	3	117	9	N	106					119
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

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					80
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

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
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-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

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-

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					19
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

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8					73
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

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

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-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
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-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					31
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

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					150
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

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

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-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					77
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

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					151
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	967	3	17	9	N	15					53
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

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
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	N	6					28
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

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
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-

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
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-

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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					168
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					14
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

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
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					84
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

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
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					141
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					40
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					101
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

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
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					57
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

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
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	510	3	12	9	N	11					30
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					177
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

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					5
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

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					80
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

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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					90
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

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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	N	8	109	1			17
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

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
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					107
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					197
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

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

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	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			N	-0-					67
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

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					35
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

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					29
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

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	3	15	9	N	14					64
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

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					198
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

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
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

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	18	1	82	3	Y	-0-					106
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									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	3	Y	-0-					20
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

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
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	129	1	566	3	Y	-0-					12
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					-0-
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-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
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-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

03	403	N	351	-0-	-52	-0-	65	1	285	3	Y	1	112	1			20
							1	9									
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									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	662	1	2005	3	Y	12					92
							13	9									
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									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-			22
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

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	389	3	Y	-0-			-0-
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-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
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-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	3	Y	-0-			-0-
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-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-			-0-
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-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

03	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	341	1	1505	3	Y	-0-			88
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	-0-					-0-
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-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	133	1	586	3	Y	-0-					5
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

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
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	153	1	676	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	261	1	1151	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	284	1	1253	3	Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	42	1	185	3	Y	2					48
							2	9									
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									

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
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	172	1	1526	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	238	1	1050	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	457	3	Y	-0-					18
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

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	71	1	420	3	Y	-0-					72
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	144	1	636	3	Y	-0-					9
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
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

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	181	1	800	3	Y	2					21
							2	9									
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									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	124	1	548	3	N	5					102
							6	9									
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									

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					200
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	553	2	6	9	N	5	166	1			21
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

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
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
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-

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

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

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	159	3	26	9	N	24					167
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

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
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	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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17
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

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
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					164
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

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
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-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	3	13	9	N	12					56
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

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
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

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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					2
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

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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8
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

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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					47
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	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					136
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

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					5
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

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					38
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

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	1					24
							1	9									
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	-0-					25
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	1240	N	619	-0-	-621	-0-	97	1	522	2	N	-0-					55
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

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	201	1	1089	2	N	-0-					16
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

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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	140	1	759	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	47	1	257	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					73
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

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
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

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					51
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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					109
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

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
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	344	1	906	2	N	19					72
							21	9									
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									

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					29
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

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

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-

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					13
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

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					48
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

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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					170
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

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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					133
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
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

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					79
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

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
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-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
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-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					16
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

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
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	924	-0-	-66	-0-	924	2			Y	-0-					50
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

03	310	#	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					4
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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	81 34	1 9	817	2	N	31					214
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	78 29	1 9	805	2	N	26	176	1			64
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	81 20	1 9	842	2	N	18					82
06	959	R	959	-0-	-0-	-0-	78 37	1 9	844	2	N	34					116
07	971	R	971	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	876	2	N	13					129
*08	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	81 33	1 9	898	2	N	30					159

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

03	186	#	177	-0-	-9	-0-	56	1	121	2	N	-0-					44
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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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-

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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

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-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	660	-0-	-22	-0-	645	3	15	9	N	14					77
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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	149	1	654	3	Y	1	46	1			20
							1	9									
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

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

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-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	-0-					13
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

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	93	#	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					18
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

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 2349

03	DELQ PR		92	-0-	92	2441	17	1	75	3	N	-0-					-0-
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-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 4698

03	DELQ PR		46	-0-	46	4744	9	1	37	3	N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	7	1	1857	3	Y	-0-					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

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
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					41
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					23
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

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

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	133	1	584	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	168	1	737	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					1
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

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
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-

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-

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-

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

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
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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	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

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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					9
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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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	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

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-

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

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	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

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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	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
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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	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

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	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

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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

03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					71
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

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

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-

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
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	-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-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
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

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

03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					148
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

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
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

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
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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.		-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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		-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-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	N	-0-					-0-
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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	2147	3	Y	16	21	1			-0-
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

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
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
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-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
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-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					2
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

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

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
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-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	4	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	22					22
							24	9									
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

01	1116	N	327	-0-	-789	-0-	327	2			N	-0-					24
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					24
03	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					24
*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

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*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-

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

03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
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

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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					44
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
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-

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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-			20
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

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
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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-

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-

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-

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

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-

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

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					24
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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
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

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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

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

BRYSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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	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
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					38
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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					44

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	#	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

03	14B	DENY	-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	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					92
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
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	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

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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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-

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

03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
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-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					30
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

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					111
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
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

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					78
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					172
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
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-

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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
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-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
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

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
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-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					20
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

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
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-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					7
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

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

03	14B2 EXT		65	-0-	65	140	65	3			Y	-0-					-0-
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-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
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-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	298	3	89	9	N	81	174	1			64
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

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

03	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	2472	2	17	9	N	15					88
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

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

03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					75
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	50	1	192	2	N	-0-					67
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

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

03	899	N	409	-0-	-490	-0-	55	1	325	2	N	26					111
							29	9									
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									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

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

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	912	-0-	-576	-0-	111	1	801	2	N	-0-					35
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

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	75	2	N	-0-					65
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

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
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-					16
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

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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					5
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	46	1	40	2	N	2	76	1			31
							2	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	46	1	32	2	N	21					52
							23	9									
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	46	1	35	2	N	6	37	1			21
							7	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46	1	36	2	N	10					31
							11	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	46	1	46	2	N	21					52
							23	9									
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	14					66
							15	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

03	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	N	-0-					9
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

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					6
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

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	N	-0-					78
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

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

03	434	N	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-					66
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					75
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

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
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	58	1	495	2	N	16					86
							18	9									
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									

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
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	2	N	-0-					55
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

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
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	25	1	369	2	N	-0-					97
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

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
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	7	1	244	2	N	-0-					33
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	121	1	1048	2	N	-0-					114
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

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	8	1	256	2	N	-0-					15
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

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	52	1	249	2	N	-0-					50
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									

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

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
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					51
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

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					36
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	589	-0-	-713	-0-	18	1	571	2	N	-0-					24
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

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	N	-0-					17
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

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	48	1	66	2	N	-0-					22
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

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	-0-					63
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

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					58
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

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

03	527	N	400	-0-	-127	-0-	54	1	346	2	N	-0-					28
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					27
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

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
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-

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
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11					84
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

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
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					53
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	59	1	351	2	N	-0-					20
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

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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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-

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-

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-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
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-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					3
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

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

03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1395	N	1238	-0-	-157	B	-0-	1237	3	1 9	N	1					67
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-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					48
04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					48
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					48
06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					62
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

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					25
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

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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					39
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

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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-62	-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
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					115
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-775	-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
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
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

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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					43
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

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					200
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

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
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1038	3	1	9	N	1					111
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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-
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	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	372	-0-	-62	-0-	357	2	15	9	N	14					153
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	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					82

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1612		6055	-0-	4443	24106	6055	3			N	-0-					-0-
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

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

03	434	#	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					189
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

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

03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

03	713	#	346	-0-	-367	-0-	346	3			N	-0-					98
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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

03	496	#	490	-0-	-6	-0-	470	3	20	9	N	18					73
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

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

03	589	#	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					144
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

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	621	-0-	-371	-0-	617	2	4	9	N	4					25
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

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 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
03	930	#	623	-0-	-307	-0-	617	2	6	9	N	5					50
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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	N	6					32
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					11
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

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	3			Y	-0-					122
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					33
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					34
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

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

03	527		103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

03	744		103	-0-	-641	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

03	558		103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

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	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-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
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	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

03	2976	#	2236	-0-	-740	-0-	2236	2			N	-0-					55
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
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

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
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

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
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

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

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
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-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					160
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

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
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-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1235	X	235	-0-	-1000	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
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-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	898	2	8	9	N	7					31
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

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	125	1	527	2	N	-0-					23
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

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21
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

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					94
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

*01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					6
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					6
*03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					6
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					33
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

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

03	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					35
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

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
03	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					67
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

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
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					86
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

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
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					57
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
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	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	337	-0-	-35	-0-	331	2	6	9	N	5					51
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

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
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

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-

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-

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-

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-	4	7			34
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	19					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

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

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

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

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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-

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
03	527	#	504	-0-	-23	-0-	491	3	13	9	N	12					122
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

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

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-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					52
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

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

03	310	#	276	-0-	-34	-0-	273	3	3	9	N	3	162	1			24
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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					173
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-

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
03	403	#	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					45
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

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
03	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					125
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

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
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-

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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

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
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					131
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1412	3	8	9	N	7					69
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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-

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

03	DLQ G-10		150	-0-	150	375	150	3			Y	-0-					73
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

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

03	DLQ G-10		638	-0-	638	1990	628	2	10	9	Y	9	33	1			13
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

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	186	1	56	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
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

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

03	1767	#	1140	-0-	-627	-0-	1140	3			N	-0-					133
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

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
03	0	A	1	-0-	1	58	1	3			N	-0-					12
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	66	3	55	9	N	50					130
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					67
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

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

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-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					89
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

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					4
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

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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					101
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

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					190
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

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

03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					64
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

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					15
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

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	25	1			3
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

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
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					30
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

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					96
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

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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	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-

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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					82
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
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-

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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
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-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25
*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	7			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					29
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

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	2			N	-0-					34
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

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					21
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

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

03	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1510	2	36	9	N	33					47
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

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	N	18					42
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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					55
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

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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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-

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
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-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					29
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

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					66
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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
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

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					150
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

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
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

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

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-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

03	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	2			Y	-0-					63
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

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					82
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

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					69
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

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					50
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

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2					104
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					93
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

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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					32
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

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
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	N	75	112	1			57
							83	9									
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									

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
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

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		9	-0-	9	177	9	3			N	-0-					48
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

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC //CONT.// 613784
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5					88
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

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					19
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

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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					75
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

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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71 14	1 9	961	2	N	13					85
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					134
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					136
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
	COYLE, LAURA BELLE				WELL #: 1	RRCID -> 115862	COMPL. DATE 02/20/1985				TOTAL DEPTH 5878		PERF. 5787 - 5792				
03	1922	#	1736	-0-	-186	-0-	1730	2	6	9	N	5					137
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

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

03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					40
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

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

03	682	#	631	-0-	-51	-0-	628	2	3	9	N	3					115
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	#	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-	1	8			132
	QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645												
	ELENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 102761	COMPL. DATE 11/03/1982				TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6037 - 6078				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	YARBERRY OPERATING, LLC				946086												
	PRIDEAUX, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 099972	COMPL. DATE 12/08/1965				TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5975 - 6004				
*03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*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-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

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

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	199	2	77	9	N	70					137
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

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

03	806	#	597	-0-	-209	-0-	597	2			N	-0-					75
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

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
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-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
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-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					23
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

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					33
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

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					150
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

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					75
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

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

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	83	-0-	-1405	-0-	52	2	31	9	N	28					221
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					139
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					139

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

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

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					18
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

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

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-

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

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					62
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

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

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-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

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

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

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

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

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

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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					23
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

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
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
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

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
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-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092																	
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
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-
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103																	
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186																	
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
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-
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112																	
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					67
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

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
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3	109	1			7
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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					85
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

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					92
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

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					97
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

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	6	9	N	5				97
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				116

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				80
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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

03	465	N	455	-0-	-10		-0-	455	2			N	-0-				-0-
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-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					172
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

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
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					46
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

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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					30
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

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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
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

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
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2106	2	7	9	N	6					129
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					161
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

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
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					18
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

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
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					61
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

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
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-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		301	-0-	301	552	301	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
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-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

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

03	DLQ G-10		960	-0-	960	2885	946	3	14	9	Y	13	70	1			35
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

03	DLQ G-10		660	-0-	660	1960	642	3	18	9	Y	16	87	1			7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

03	DLQ G-10		7	-0-	7	54	4	3	3	9	Y	3	17	1			11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

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

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
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-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

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		904	-0-	904	904	904	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

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
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-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
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-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
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-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	14B	DENY	-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-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					64
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

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
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
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-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 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
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					19
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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

03	837 N	830	-0-	-7	-0-	829	2	1	9	N	1					53
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

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-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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

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
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-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					105
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
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-

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

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	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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	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

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	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

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

03	807	R	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					104
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

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

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
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

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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
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

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					75
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

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					11
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

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	X	124	-0-	-593	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					59
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

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					59
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

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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					156
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

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	427	3	84	9	N	76	66	1			10
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

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
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					128
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

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5799 - 5827

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 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
03	11748	X	663	-0-	-11085	-0-	663	3			N	-0-					-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					108
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

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

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-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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-

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

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
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-

GOODMAN (MISS.) //CONT.// 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

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

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-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

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	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

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-

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

03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1423	2	46	9	N	42					144
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					227
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					227

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
03		14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	16	-0-	16	31	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		14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	8	-0-	8	28	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					7
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-					26

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					49
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

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					76
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

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
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

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

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-

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

03	620	N	555	-0-	-65	-0-	547	3	8	9	Y	7					111
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					66

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	3	12	9	Y	11					174
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					100

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	3	7	9	Y	6					218
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					229

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

03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					76
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

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

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

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2362	2	151	9	N	137	164	1			236
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

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

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

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-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 076385
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					407
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

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
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					1330
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

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
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					263
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

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
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	90	1			13
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

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

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

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

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-

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

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

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-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

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
*11	301	X	191	-0-	-110	-0-	191	3			N	-0-	24	1			-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					49
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

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					5
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

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	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

	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
03	391	N	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-					-0-
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	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

	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
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					4
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

	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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

	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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					16
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

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1674	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
03	14B2 EXT		100	-0-	100	1474	100	1			N	-0-					-0-
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-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					25
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

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					68
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

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 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
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					76
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

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4983	2	11	9	N	10					113
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

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
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					26
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

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
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

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					59
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

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					85
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

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					14
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					20
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

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

03	744	N	617	-0-	-127	-0-	608	2	9	9	N	8					19
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

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

03	101	X	28	-0-	-73	-0-	28	2			N	-0-					49
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

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					46
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

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	9	9	N	8					100
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

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					54
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

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					61
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					26
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					15
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

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
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					83
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

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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	245	2	157	9	N	143	157	1			5
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

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					46
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

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
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					44
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	115	2	1	9	N	1					38
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

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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					84
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

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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					61
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

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
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					122
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

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					158
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

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					25
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

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					80
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					50
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

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					88
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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					105
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

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
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	N	22	167	1			15
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

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
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					1
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

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
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					139
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1270	2	65	9	N	59					112
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

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					8
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

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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-

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

03	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	5784	2			N	-0-					3
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

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

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

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					24
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

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					107
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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

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	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

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	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

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	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
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	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
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	37	4	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	1					16
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	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
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	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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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	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

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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
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	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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	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
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	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
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	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
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	640	2	51	9	N	46	32	1			131
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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
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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

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

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					77
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	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

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	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

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

03	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	2098	2	10	9	N	9	154	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	770	2	6	9	N	5					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
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	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
03	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			N	-0-					115
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	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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					58
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	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
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7615	2	103	9	N	94	304	1			21
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					151

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
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	34	2	25	9	N	23					23
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1266	2	153	9	N	139	80	1			69
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12	9	N	11					11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					31
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					10
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	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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	372	2	39	9	N	35					35
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	310	X	NO RPT	-0-	-310	139					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	NO RPT	-0-	-310	-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	NO RPT	-0-	-62	-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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-682	-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
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

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		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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

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-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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
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-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					177
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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					18
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

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
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					154
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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
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

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
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

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

03	1085	#	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					20
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	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

03	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					50
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

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 4835

03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

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-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

03	310	#	247	-0-	-63	-0-	32	1	215	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					95
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

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

03	310	#	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					26
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

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	25					25
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	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

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	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
03	837	#	261	-0-	-576	-0-	261	3			N	-0-					74
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	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					123
08	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					123

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	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
03	248	#	135	-0-	-113	-0-	122	2	13	9	N	12					89
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	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					158

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					18
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
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
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					61
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1054	#	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					151
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

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
03	837	#	822	-0-	-15	-0-	820	3	2	9	N	2					45
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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-

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
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	287	3	33	9	N	30					89
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

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
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-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					15
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

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	220	3	11	9	N	10					41
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					15
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

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
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

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					28
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

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

03	93	#	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1					28
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	2004	3	11	9	N	10					50
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

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					124
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					124
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					124

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

	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
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1241	2	N	-0-					-0-
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-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

	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
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
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-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

	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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

	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
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					20
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

03	14B	DENY	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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					16
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

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	3	6	9	Y	5					85
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

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					36
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

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
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					45
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

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
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

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					24
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

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
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	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

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-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	80	1	303	2	Y	-0-					72
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

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

GBF OPERATING LLC 298359

BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165

RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 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
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
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-

HAMMAN, BLAKE 350160

WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					13
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

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
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					126
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

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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					44
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	84	1	248	2	N	2					46
							2	9									
*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									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
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

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
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

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					4
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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	N	-0-					1
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

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	#	4244	-0-	-189	-0-	124	1	4120	2	N	-0-					22
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

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	81	1	383	2	N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	400	2	46	9	N	42					42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					1
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-	50	1			6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					236
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

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899		5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1347		1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	N	16	52	1			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					29
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

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					2
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

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					17
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

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
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-62	-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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-31	-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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-62	-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
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - PLUGGED 03/08/19

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					59
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					133
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					136

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
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-

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
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-

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					38
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

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					23
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

03	14B2 EXT		110	-0-	110	686	110	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

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

03	DELQ PR		2073	-0-	2073	6410	2073	3			N	-0-					-0-
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-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
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

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

03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					16
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

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					63
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

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					61
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

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					63
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

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					78
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

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	#	1803	-0-	-1235	-0-	1803	3			N	-0-					10
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

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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

03	403	N	357	-0-	-46	-0-	56	1	254	2	N	43					55
							47	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	310	2	N	30					85
							33	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	307	2	N	69					154
							76	9									
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	260	2	N	69					223
							76	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	323	2	N	25	167	1			81
							28	9									
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	56	1	282	2	N	23					104
							25	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
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-	26	1	102	2	N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					6
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

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

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-

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

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					45
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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2			40
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			40

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			85
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

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			147
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
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-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	143	-0-	-74		-0-	142	3	1	9	N	1					95
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

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
03	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					70
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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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		-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-

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

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	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

03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

03	2170	#	1861	-0-	-309	-0-	217 24	1 9	1620	2	Y	22	7	8			185
04	2100	#	2076	-0-	-24	-0-	217 47	1 9	1812	2	Y	43	160	1	5	8	63
05	2201	#	2042	-0-	-159	-0-	217 34	1 9	1791	2	Y	31					94
06	2130	#	1558	-0-	-572	-0-	210 23	1 9	1325	2	Y	21	3	8			112
07	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	217 53	1 9	2078	2	Y	48					160
08	2139	#	2038	-0-	-101	-0-	189 24	1 9	1825	2	Y	22					182

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	248	N	20	-0-	-228	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
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-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

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
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					257
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

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
03	0		2319	-0-	2319	31945	2319	2			N	-0-					-0-
04	0		2222	-0-	2222	34167	2222	2			N	-0-					-0-
05	0		2413	-0-	2413	36580	2413	2			N	-0-					-0-
06	0		2345	-0-	2345	38925	2345	2			N	-0-					-0-
07	0		2481	-0-	2481	41406	2481	2			N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	41406					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-341	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23
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

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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			N	-0-					77
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

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
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-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
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

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
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

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
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

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

03	14B2	EXT	30	-0-	30	118	30	3			N	-0-					75
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

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	558	N	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2					79
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

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					53
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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
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

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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
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

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
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					28
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

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
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	124	1	223	2	N	12					63
							13	9									
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									

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
03	589	#	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					27
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

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
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-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
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

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

03	403	#	367	-0-	-36	-0-	93	1	274	2	N	-0-					-0-
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-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

03	1550	#	1248	-0-	-302	-0-	124	1	1124	2	N	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					40
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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

03	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					1
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	649	2	11	9	N	10					109
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					124
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					124

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	279	N	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					11
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

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		7
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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					52
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

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

03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	3	30	9	Y	27	170	1			23
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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					70
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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	124	1	1541	2	N	-0-					28
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-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	121	1	101	2	N	-0-					14
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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	124	1	531	2	N	77	53	1			123
							85	9									
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									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

03	465	N	379	-0-	-86	-0-	71	1	308	2	N	-0-					26
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									

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

03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					131
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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					19
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

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					20
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

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

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8	1	8			65
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

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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
*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

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
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					169
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
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-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

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-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	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

03	3100	N	4395	-0-	1295	1928	4301	2	94	9	N	85	184	1			50
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	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					31

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
03	5580	X	4360	-0-	-1220	-0-	4307	2	53	9	N	48	35	1			108
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					34

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
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	100	171	1			25
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	N	13					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	77	2	61	9	N	55					55
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	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
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	10					10
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					38
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	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
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	495	2	77	9	N	70					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	2	62	9	N	56					56
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4932	-0-	1832	1832	4932	2			N	-0-					88
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					231

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7	72	1			10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	658	2	124	9	N	113	104	1			11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3					126
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	218	195	1			23
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	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
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2006	2	208	9	N	189	174	1			43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2621	2	139	9	N	126	120	1			31
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	62	2	29	9	N	26					26
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	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
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1553	2	132	9	N	120					120
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	532	2	58	9	N	53					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: 15 RRCID -> 286128 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5537 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	33					33
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	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					33

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 5540

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

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					33

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5001 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	39					N	NO RPT					27

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

03	1023	X	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

03	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	2716	2			N	-0-					1
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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8308	2	57	9	N	52					123
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					118

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					125
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					63
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	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

03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2					19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
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		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

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	899	2	152	9	N	138					168
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

03	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2751	2	40	9	N	36					57
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					31

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					65
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	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

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	553	2	23	9	N	21					81
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	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

03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2369	2	64	9	N	58					146
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	1207					N	NO RPT					14

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

03	3069	X	1303	-0-	-1766	-0-	1303	2			N	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					49

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
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8431	2	67	9	N	61	262	1			18
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8763	2	238	9	N	216	67	1			167
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10091	2	59	9	N	54	16	1			205
*06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9486	2	121	9	N	110	139	1			176
*07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10575	2	42	9	N	38	29	1			185
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	75	2	42	9	N	38					95
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	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
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	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
03	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16413	2	6	9	N	5					86
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46
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	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
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4403	2	18	9	N	16	41	1			41
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					34

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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					21
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

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
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9419	2	52	9	N	47					186
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	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					191

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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	976	2	44	9	N	40					95
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

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
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
03	5301	X	4732	-0-	-569	-0-	4618	2	114	9	N	104					140
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					115

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
03	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			N	-0-					15
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	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					90

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	1457	X	5	-0-	-1452	-0-	5	2			N	-0-					17
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	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
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	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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
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	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
03	4712	X	3927	-0-	-785	-0-	3819	2	108	9	N	98	80	1			83
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					50

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2387	X	999	-0-	-1388	-0-	989	2	10	9	N	9					80
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					116

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3822	2	138	9	N	125	166	1			143
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					168

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					33
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	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-1302	-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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2031	-0-	-1813	-0-	2016	2	15	9	N	14					63
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	NO RPT	-0-	-2046	-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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
03	3317	X	2857	-0-	-460	-0-	2843	2	14	9	N	13					51
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					28

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1852	2	20	9	N	18					108
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					218

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
03	2170	X	1715	-0-	-455	-0-	1680	2	35	9	N	32	84	1			87
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
03	3100	N	4666	-0-	1566	1606	4642	2	24	9	N	22					77
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	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					77

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
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	N	10					61
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	NO RPT	-0-	-1209	-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
03	3100	N	8792	-0-	5692	17170	8789	2	3	9	N	3					45
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	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-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
03	14B2 EXT		1	-0-	1	217	1	2			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1503	2	124	9	N	113	159	1			158
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					56
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	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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		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

03	3348	X	604	-0-	-2744	-0-	604	2			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					73

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7	17	1			24
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3242	2	24	9	N	22					135
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5823	-0-	-1834	-0-	5761	2	62	9	N	56	105	1			50
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					95

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
03	3875	X	2755	-0-	-1120	-0-	2724	2	31	9	N	28	52	1			25
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					47

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
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	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	569	2	100	9	N	91					133
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	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
03	0	W	2089	-0-	2089	17769	1976	2	113	9	Y	103	78	1			203
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	1240	X	574	-0-	-666	-0-	539	2	35	9	N	32	84	1			87
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2019 - RECLASS TO 09-33883

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	1220	2	369	9	N	335	117	1			222
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TIGER SOUTH UNIT WELL #: RRCID -> 286809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	429	-0-	-470	-0-	401	2	28	9	N	25					25
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	NO RPT	-0-	-899	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13591	X	448	-0-	-13143	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9774	X	581	-0-	-9193	-0-	553	2	28	9	N	25					25
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	2294	3	64	9	N	58	10	8			274
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1020	3	83	9	N	75	2	8			190
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4436	3	138	9	N	125	160	1			125
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

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1075	3	127	9	N	115	161	1	2	8	99
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

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1426	3	7	9	N	6					180
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

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1963	-0-	-2842	-0-	1948	3	15	9	N	14					224
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

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5354	3	175	9	N	159	171	1	1	8	236
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

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6019	3	122	9	N	111	165	1	1	8	112
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

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
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					60
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

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

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3336	3	35	9	N	32					174
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

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4171	3	153	9	N	139	163	1	17	8	149
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

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1404	3	103	9	N	94	1	8			195
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

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
03	5580	X	4745	-0-	-835	-0-	4643	3	102	9	N	93					227
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3103	3	106	9	N	96	167	1			124
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

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
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1856	3	147	9	N	134	168	1	2	8	209
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

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
03	4836	X	3337	-0-	-1499	-0-	3278	3	59	9	N	54	164	1	9	8	122
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1694	3	120	9	N	109	158	1	3	8	107
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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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

03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1536	3	231	9	N	210	164	1			282
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

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1138	3	74	9	N	67	1	8			164
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

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2808	3	32	9	N	29					127
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

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	3	14	9	N	13					215
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

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	N	34	1	8			207
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

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
03	4588	X	1333	-0-	-3255	-0-	1333	3			N	-0-					82
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

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
03	5766	X	4020	-0-	-1746	-0-	3957	3	63	9	N	57					192
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

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
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1364	3	145	9	N	132	155	1	1	8	180
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

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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	3	50	9	N	45	162	1			47
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

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
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5083	3	33	9	N	30					194
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

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
03	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4594	3	151	9	N	137	162	1			222
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

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
03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-					38
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

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-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	3	14	9	N	13					84
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

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

*03	1333	X	17	-0-	-1316	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					-0-
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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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	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

03	3100	N	3730	-0-	630	816	3535	2	195	9	N	177	282	1			30
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	31		NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					66

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

03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	973	3	21	9	N	19					180
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

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

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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

03	806	#	796	-0-	-10	-0-	763	2	33	9	N	30					108
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

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2					58
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

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8
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

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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-62	-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
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-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-1	-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
03	0		27	-0-	27 B	27	14	3	13	9	N	12					63
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

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
	03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2565	2	14	9	N	13					112
	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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					115
	08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					115

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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					548
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

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
	04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

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

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32
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

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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					34
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

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

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-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4640 R	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					35
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	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					40

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 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
03	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					4
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1380	#	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-

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-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					509
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

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

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

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
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
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-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED ONE WELL 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		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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-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
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	867	3	4	9	N	4					99
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

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
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-

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
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					5
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

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
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31 59	1 9	1173	3	N	54					104
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	1120	3	N	49					153
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21 39	1 9	1058	3	N	35					188
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	26 53	1 9	1172	3	N	48	159	1			77
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31 51	1 9	1271	3	N	46					123
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31 55	1 9	1256	3	N	50					173

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967		6472	-0-	-1495	-0-	6472	2			N	-0-					10
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	#	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					10
08	6541	#	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1 9		N	1					82
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
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-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TLH PRODUCTION LLC 860938
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
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-

KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
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-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-	171	1			35
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

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

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
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-

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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					43
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

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
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
03	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					55
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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1271	N	892	-0-	-379	B	-0-	892	2			N	-0-	101	1		42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				113

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1085	N	1005	-0-	-80	B	-0-	1003	3	2	9	N	2				155
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-

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

03	407	N	407	-0-	-0-		-0-	403	2	4	9	N	4				113
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

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-124	-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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					43
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

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
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					26
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	109	1	300	2	N	-0-					19
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

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
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	124	1	845	2	N	-0-					84
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									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					61
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

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					92
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

03	372	N	331	-0-	-41	-0-	51	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	N	-0-					11
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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	124	1	336	2	N	-0-					70
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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	341	1	485	2	N	-0-					-0-
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-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

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

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					180
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
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-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					146
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

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
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

03	217	N	117	-0-	-100	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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.		-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

03	403	N	331	-0-	-72	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					72
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									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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

03	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2		N	-0-					-0-
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-

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

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	4					188
							4	9									
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

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
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-

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
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

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

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					75
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

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

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

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

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

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
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

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
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

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	N	2					100
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

03	69	X	51	-0-	-18	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
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-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

*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

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

*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

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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					134
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					120
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	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
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					100
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

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
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		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
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-

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
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					51
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

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
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					69
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	4620	3	41	9	N	37	349	1			92
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

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	#	604	-0-	-667	-0-	595	2	9	9	N	8					180
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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
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-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2					67
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

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					54
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

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
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					8
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

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	37	1	1076	2	N	-0-					2
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

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

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

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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-

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
03	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					19
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

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
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					36
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
03	496	#	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					34
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

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
03	620	#	500	-0-	-120	-0-	500	3			Y	-0-					34
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

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
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					34
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

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
03	806	#	639	-0-	-167	-0-	639	3			N	-0-					103
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

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
03	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
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

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
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

03	744	#	734	-0-	-10	-0-	3	1	731	3	N	-0-					-0-
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									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

03	1271	#	1082	-0-	-189	-0-	3	1	1072	3	Y	6					8
							7	9									
04	1230	#	1076	-0-	-154	-0-	3	1	1062	3	Y	10	16	1			2
							11	9									
05	1271	#	1013	-0-	-258	-0-	3	1	1009	3	Y	1					3
							1	9									
06	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	3	1	1022	3	Y	1					4
							1	9									
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	3	Y	1					5
							1	9									
*08	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					-0-
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-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

03	992	#	954	-0-	-38	-0-	4	1	950	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3875	#	3304	-0-	-571	-0-	12 30	1 9	3262	3	Y	27					27
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-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					3
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

03	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
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-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

03	434	#	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					39
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

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					23
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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

03	186	#	154	-0-	-32	-0-	56	1	98	2	N	-0-					-0-
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-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

03	2249	R	2249	-0-	-0-	-0-	2231	2	18	9	N	16					64
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
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-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					45
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	#	1216	-0-	-117	-0-	81	1	1135	2	N	-0-					40
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

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					19
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	R	765	-0-	-0-	-0-	721	2	44	9	N	40	180	1			132
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

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					112
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

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
03	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					20
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	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
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

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
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
07	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1033	2	37	9	Y	34					88
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					119

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-

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

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-					-0-
01	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

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-

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

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-

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		602	-0-	602	1115	554	2	48	9	Y	44	161	1			59
02	DLQ G-10		482	-0-	482	1597	434	2	48	9	Y	44					103
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1597					Y	47					150
04	2242	R	645	-0-	-1597	-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

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

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

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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	7			-0-
12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
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-

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-

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
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-

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-

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1080	#	838	-0-	-242	-0-	838	2			Y	-0-	17	7			22
12	992	#	857	-0-	-135	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	992	#	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
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-

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-

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-

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-

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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

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	#	755	-0-	-25	-0-	747	2	8	9	Y	7					70
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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-

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

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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	697	3	20	9	N	18					139
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

03	744	#	695	-0-	-49	-0-	128	1	567	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

03	1240	#	1181	-0-	-59	-0-	218	1	963	3	Y	-0-					94
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									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	98	1	434	3	Y	82	161	1			89
							90	9									
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									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	178	1	782	3	Y	6					122
							7	9									
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									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	210	1	927	3	Y	-0-					55
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									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

03	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	355	1	1563	3	Y	4					71
							4	9									
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									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

03	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	826	3	Y	4	79	1			106
							4	9									
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									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

03	927	R	927	-0-	-0-	-0-	171	1	756	3	Y	-0-					30
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

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

03	1395	#	690	-0-	-705	-0-	127 2	1 9	561	3	N	2			4
04	1350	#	1057	-0-	-293	-0-	221	1	836	3	N	-0-			4
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	342 2	1 9	1000	3	N	2			6
06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	304 6	1 9	1016	3	N	5			11
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

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 11364

03	11913	R	549	-0-	-11364	-0-	80	1	469	3	N	-0-			-0-
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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	464	-0-	464	464	464	3			N	-0-			-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
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	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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

03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			36
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

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

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

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					5
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SI	MULT	333	-0-	333	333	281	2	52	9	N	47					47
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	333					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	333					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	333					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	333					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	333					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	333					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	333					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	333					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	333					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
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-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	124	2	19	9	N	17					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					88

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	132	2	31	9	N	28	154	1			26
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

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7					29
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

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	N	9					11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
03	3472	X	1377	-0-	-2095	-0-	1325	2	52	9	N	47	150	1			8
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					38

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
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2460	2			N	-0-	45	1			28
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					35
*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		NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT					35

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					33
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					33
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	N	8					41
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					41
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					46
08	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	28	9	N	25					28
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2	361	9	N	328	169	1			187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	402	9	N	365	343	1			96
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	360	9	N	327	305	1			118
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	419	9	N	381	329	1			170
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2	328	9	N	298	338	1			130
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2	206	9	N	187	166	1			151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	21					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	86	9	N	78					78
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	67	1			11
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					11
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5					6
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					6
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					6
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					6
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5791	-0-	2691	5336	5208	2	583	9	N	530	686	0			161	
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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					141	

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					91
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	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

03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	971	2	19	9	N	17					21
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

03	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	2101	2	8	9	N	7	32	1			141
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	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					56

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

03	3100	N	874	-0-	-2226	43294	846	2	28	9	N	25					25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34328					N	NO RPT					25

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

03	93	N	75	-0-	-18	-0-	55	2	20	9	N	18					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
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	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

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109306	X	2230	-0-	-107076	-0-	2043	2	187	9	N	170	72	1			195
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

03	DELQ PR		6535	-0-	6535	6535	6389	2	146	9	N	133	27	1			106
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	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					141

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1687					N	NO RPT					5

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	524	1			582
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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	3813 X	3085	-0-	-728	-0-	3082	2	3	9	N	3					110
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

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

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

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

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

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*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-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

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

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - P/A 04/16/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
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-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

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

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

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

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	401	1	3100	3	N	-0-			10
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

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

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-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
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

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			123
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

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			153
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

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
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

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			49
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2525					N	-0-					-0-
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-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

03	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	401	1	4845	3	N	-0-					19
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

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	2264	3			N	-0-					51
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

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
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

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2358					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

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-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

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

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

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

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
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
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-

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
03	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	100	1	2750	3	N	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	100	1	406	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
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

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
03	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	293	1	1957	3	N	-0-					22
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									

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

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

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	401	1	932	3	N	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	130	1	1157	3	N	-0-					-0-
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									

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

03	744	N	678	-0-	-66	-0-	401	1	277	3	N	-0-					-0-
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

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

03	14B2 EXT		293	-0-	293	3925	293	1			Y	-0-					-0-
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-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	401	1	2063	3	N	-0-					27
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

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

03	496	X	401	-0-	-95	-0-	401	1			N	-0-					22
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	3			N	-0-					70
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

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
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

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
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

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	327	1	1488	3	N	-0-					29
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

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	66	1	2369	3	N	-0-					34
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
03	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	100	1	2421	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	1643	N	116	-0-	-1527	-0-	116	1			N	-0-			12
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

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
03	3472	X	51	-0-	-3421	-0-	51	3			N	-0-			40
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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					89
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

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					50
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

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

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-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					40
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

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
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

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

03	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					25
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

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					51
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	293	1	2597	3	N	-0-					-0-
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-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

03	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					80
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

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

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-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

03	2170	N	341	-0-	-1829	-0-	341	1			N	-0-					20
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

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					12
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

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					11
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

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			N	-0-					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	341	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
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

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
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	365	1	1472	3	Y	-0-					65
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

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
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9					48
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

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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	268	1	987	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	366	1	4788	3	N	-0-					37
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									

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
03	T. A.		256	-0-	256	2664	256	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	327	1	1490	3	N	-0-					24
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

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
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					51
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	67	1	1211	3	N	-0-					52
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

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
03	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	402	1	2139	3	N	-0-					22
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									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	326	1	1741	3	N	-0-					27
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

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	282	1	1542	3	Y	-0-					34
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

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	282	1	2893	3	Y	-0-					15
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

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	213	1	4211	3	N	-0-					18
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	116	1	2878	3	N	10					61
							11	9									
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

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
03	3627	X	2425	-0-	-1202	-0-	401	1	2024	3	N	-0-					71
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

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	213	1	2694	3	N	179	181	1			26
							197	9									
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									

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	512	1	3717	3	N	-0-					44
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									

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
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-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	405	-0-	405	3903	405	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1922	X	1622	-0-	-300	-0-	327	1	1295	3	N	-0-					47
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									

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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	484	1	4053	3	N	129	182	1			32
							142	9									
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									

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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-

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
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-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	401 213	1 9	4616	3	N	194	182	1			32
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	402	1	4763	3	N	-0-					32
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	401 163	1 9	4074	3	N	148	159	1			21
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	401 20	1 9	2698	3	N	18					39
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	401 13	1 9	3926	3	N	12					51
*08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	401 11	1 9	2903	3	N	10					61

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

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

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 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
03	14B2	EXT	133	-0-	133	1282	133	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

03	1395	X	1184	-0-	-211	-0-	202	1	982	3	N	-0-					21
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									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4537	3	210	9	N	191	184	1			26
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

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

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-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

03	14B2 EXT		76	-0-	76	730	76	3			N	-0-					31
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 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
03	14B2	EXT	787	-0-	787	22704	787	3			N	-0-					-0-
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-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	401	1	274	3	N	-0-					-0-
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-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

03	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	492	1	1585	3	N	-0-					-0-
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-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	283	1	2624	3	N	-0-					-0-
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-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	402	1	659	3	N	-0-					-0-
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-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

03	2697	X	2304	-0-	-393	-0-	282	1	2022	3	N	-0-					39
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	402	1	1637	3	N	-0-					102
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

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
03	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	202	1	1455	3	N	-0-					12
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									

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
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	268	1	4824	3	N	-0-					10
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

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	282	1	88	3	N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

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

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 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
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-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		95	-0-	95	911	95	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 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
03	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					148
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 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
03	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	282	1	2371	3	N	-0-					-0-
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-

ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					48
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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					18
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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					65
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

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
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-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					22
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

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
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

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
03	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3152	2			N	-0-					94
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

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
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					30
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

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
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					20
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

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
03	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					53
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									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
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-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

03	2689	N	2673	-0-	-16	-0-	2673	2			N	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					102
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

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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

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-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
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-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
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-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
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-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

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-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					57
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

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					53
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

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1602	2	18	9	N	16					84
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

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

03	434	X	121	-0-	-313	-0-	115	2	6	9	Y	5					45
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	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					51

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

03	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	162	1	2865	2	Y	4					15
							4	9									
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

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

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-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

03	2759	N	2071	-0-	-688	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					43
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

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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					75
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

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
03	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1172	2	7	9	N	6					112
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					80
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

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

03	2263	N	1871	-0-	-392	-0-	247	1	1624	2	N	-0-					-0-
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-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					48
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

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
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-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	331	1	2893	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	644	-0-	-720	-0-	644	2			N	-0-					55
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

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

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

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

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

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
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-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					48
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
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-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	77	2	Y	2					8
							2	9									
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									

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
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					62
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
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

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

03	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	331	1	2745	2	N	-0-					-0-
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-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

03	868	N	836	-0-	-32	-0-	828	2	8	9	N	7					40
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

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	803	2	22	9	N	20					91
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

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

03	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					44
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

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					69
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

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					36
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	469	1	900	2	N	-0-					173
04	1230	N	886	-0-	-344	-0-	211	1	664	2	N	10	177	1			6
							11	9									
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

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
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	31	1	119	2	N	-0-					93
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

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
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	289	1	1552	2	N	-0-					8
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

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

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
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

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					60
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

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

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-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					11
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

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
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-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

03	527	N	507	-0-	-20	-0-	41	1	466	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

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-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					25
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

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

03	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	230	1	1632	2	N	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

03	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	87	1	892	2	Y	-0-					-0-
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									

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
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	115	1	809	2	N	-0-					109
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

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
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	398	1	1929	2	N	-0-					10
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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-

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
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					23
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-

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
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
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-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

03	992	N	680	-0-	-312	-0-	68	1	610	2	Y	2					9
							2	9									
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1302	N	598	-0-	-704	-0-	53	1	535	2	Y	9					39
							10	9									
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									

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

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-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					83
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

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	2	10	9	Y	9					55
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

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
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

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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
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

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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					48
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

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
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	100	1	1073	2	Y	6					35
							7	9									
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-

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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	Y	3					15
							3	9									
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-

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
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	83	1	1061	2	Y	2					32
							2	9									
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-

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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
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-

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					118
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

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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

03	372	N	351	-0-	-21	-0-	345	2	6	9	Y	5					33
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

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					29
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

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

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-

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
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-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
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

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23					74
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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					36
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

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

03	1178	N	893	-0-	-285	-0-	884	2	9	9	N	8	92	1			13
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

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					18
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-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3					83
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

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

03	1023	N	70	-0-	-953	-0-	70	2			N	-0-					76
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

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
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-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
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-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

03	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					112
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

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
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-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
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-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
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-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
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-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					14
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

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
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

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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					25
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

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					108
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

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					40
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

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					38
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

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					11
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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1			16
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

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

03	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	51	2	6	9	N	5					146
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

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1323	2	10	9	N	9	73	1			46
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

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

03	961	N	944	-0-	-17	-0-	940	2	4	9	N	4					13
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

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
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-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

03	341	X	32	-0-	-309	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
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-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1030	2	28	9	N	25					79
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

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
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					193
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

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
03	3100	N	3181	-0-	81	2179	3148	2	33	9	N	30	162	1			28
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

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
03	2863	N	2748	-0-	-115	-0-	2724	2	24	9	N	22					177
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

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
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1771	2	14	9	N	13					86
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

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
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					7
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

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
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-

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
03	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	897	2	19	9	N	17	100	1			12
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

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
03	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	2768	2	13	9	N	12					70
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

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
03	754	X	400	-0-	-354	-0-	2	1	398	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1488	N	625	-0-	-863	-0-	625	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					15
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

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
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

03	1426	N	824	-0-	-602	-0-	824	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
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-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
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

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					15
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

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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	62	1	2269	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	618	1	1428	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	79	-0-	-541	-0-	79	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	268	1	3634	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

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-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
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-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
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-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

03	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-					-0-
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-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
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-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

03	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2972	2			N	-0-					125
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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					63
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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

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-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

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-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

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
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	4929	X	4370	-0-	-559	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4827	2	17	9	N	15					188
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

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
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			N	-0-					18
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

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
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

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-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					3
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	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

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-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

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-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					70
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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
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-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

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-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

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-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	3	1			1
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-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

03	1333	N	697	-0-	-636	-0-	697	2			N	-0-					-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1614	2	17	9	N	15	118	1			75
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

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	52	1	1909	2	N	-0-					-0-
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-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

03	620	N	544	-0-	-76	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	3782	X	1856	-0-	-1926	-0-	244	1	1590	2	N	20					222
							22	9									
04	5520	X	4098	-0-	-1422	-0-	134	1	3950	2	N	13					235
							14	9									
05	5704	X	2904	-0-	-2800	-0-	135	1	2756	2	N	12					247
							13	9									
06	5520	X	3549	-0-	-1971	-0-	153	1	3384	2	N	11	168	1			90
							12	9									
07	5425	X	2099	-0-	-3326	-0-	174	1	1905	2	N	18					108
							20	9									
08	4247	X	2638	-0-	-1609	-0-	170	1	2468	2	N	-0-					108

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

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-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					151
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

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	2	20	9	N	18					58
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

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	620	1	2163	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-					138
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

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

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

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					178
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

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

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-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
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-

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
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	120	1	4388	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			123
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

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

03	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	3758	2			N	-0-			37
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

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

03	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

03	4278	X	3555	-0-	-723	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1336	2	23	9	N	21					85
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

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
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 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
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 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
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

03	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

03	2325	X	1139	-0-	-1186	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	192	1	5970	2	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

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-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	3007	N	2765	-0-	-242	-0-	90	1	2675	2	N	-0-			-0-
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-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-			18
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

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

03	1023	N	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-			178
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

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

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-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	2	N	-0-			-0-
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-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	923	1	4740	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

03	5735	X	4828	-0-	-907	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	653	1	3539	2	Y	-0-					84
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	7533	X	5655	-0-	-1878	-0-	266	1	5389	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	173	1	6348	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1018	2	22	9	N	20					172
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

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
03	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

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-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

03	6603	X	5218	-0-	-1385	-0-	202	1	5016	2	N	-0-					-0-
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-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	2	12	9	N	11					56
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

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

03	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					5
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

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

03	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	3100	N	3821	-0-	721	2165	904	1	2917	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	193	1	2997	2	N	-0-					29
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

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
03	5819	X	719	-0-	-5100	-0-	209	1	510	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					4
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

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
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

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
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	173	1	1912	2	N	-0-					40
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

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
03	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	514	1	3114	2	N	16					203
							18	9									
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

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	10520	-0-	-981	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
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-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	545	1	5458	2	N	-0-	50	1			120
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

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3135	-0-	-1856	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	239	1	5943	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

03	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

03	7812	X	7258	-0-	-554	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
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-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

03	8525	X	8477	-0-	-48	-0-	8477	2			N	-0-					35
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

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

03	10447	X	9768	-0-	-679	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
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-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

03	12400	X	12256	-0-	-144	-0-	12256	2			N	-0-					22
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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5332	X	4754	-0-	-578	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	461	1	8302	2	N	-0-					207
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					105
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	804	1	6106	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	565	1	6769	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3841	2	1	9	N	1					182
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4786	-0-	-515	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7179	-0-	-1191	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	321	1	3281	2	N	-0-	90	1			7
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

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

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

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	666	1	5611	2	Y	-0-					123
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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	4731	2			Y	-0-					11
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

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
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	584	1	3190	2	N	24					150
							26	9									
04	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	666	1	3155	2	N	18					168
							20	9									
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	587	1	3539	2	N	5					173
							6	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	642	1	3426	2	N	10					183
							11	9									
*07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	687	1	3751	2	N	14					197
							15	9									
*08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	638	1	3512	2	N	3	163	1			37
							3	9									

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
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	421	1	3304	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	286	1	3650	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	314	1	1786	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	336	1	2963	2	N	-0-					14
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	325	1	3292	2	N	12	1	1	12	8	13
							13	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	336	1	3025	2	N	10	6	1	10	8	7
							11	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	355	1	2907	2	N	8	7	8			8
							9	9									
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	502	1	6339	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-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-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
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-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			Y	-0-					11
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

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6634	2			Y	-0-					27
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

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	3869	2			Y	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	5076	2			Y	-0-					15
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

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
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	565	1	8869	2	N	-0-					-0-
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-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

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

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	10	42	1			-0-
							11	9									
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-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
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-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9142	-0-	-1150	-0-	780	1	8362	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 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
03	1457	X	521	-0-	-936	-0-	521	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
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-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 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
03	7533	X	6736	-0-	-797	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	751	1	7104	2	N	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1217	1	3337	2	N	1					14
							1	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

03	5084	X	4182	-0-	-902	-0-	294	1	3866	2	Y	20					37
							22	9									
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

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

03	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	466	1	3714	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	215	1	3117	2	N	-0-					-0-
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-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

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-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

03	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	467	1	3499	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14051	2	145	9	N	132	187	1			267
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

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
03	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	192	1	4196	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6293	X	5421	-0-	-872	-0-	293	1	5128	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	221	1	6282	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13516	X	4413	-0-	-9103	-0-	227	1	4186	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	412	-0-	-2471	-0-	412	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	346	1	2498	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	161	1	6212	2	N	-0-					-0-
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-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
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-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

03	4929	X	565	-0-	-4364	-0-	565	1			N	-0-					98
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

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

03	4650	X	3681	-0-	-969	-0-	3681	2			Y	-0-					221
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

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

03	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3374	2			N	-0-					73
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

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					52
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

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
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	325	1	3758	2	Y	-0-					149
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

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
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	320	1	8219	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					33
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6455	2	13	9	N	12					137
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

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
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	531	1	8271	2	N	-0-					77
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

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
03	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2853	2	25	9	N	23					290
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									

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
03	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

03	3503	X	1295	-0-	-2208	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

03	5704	X	4909	-0-	-795	-0-	4907	2	2	9	N	2					125
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

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

03	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					72
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

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1217	1	115	2	N	-0-					-0-
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-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

03	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	2			Y	-0-					16
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

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

03	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	7719	X	7517	-0-	-202	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-
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-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

03	10106	X	7929	-0-	-2177	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
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-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	94	1	2998	2	N	-0-					-0-
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-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

03	9734	X	8837	-0-	-897	-0-	235	1	8602	2	N	-0-					-0-
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-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

03	1519	N	375	-0-	-1144	-0-	375	1			N	-0-					-0-
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-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					122
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

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	275	1	6218	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1010	1	2193	2	Y	-0-					32
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	DLQ G-10		25	-0-	25	294	8	2	17	9	Y	15					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	294					Y	18					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
03	8990	X	8418	-0-	-572	-0-	631	1	7787	2	Y	-0-					14
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

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
03	9517	X	8603	-0-	-914	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2319	2	10	9	N	9					59
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

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
03	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	6834	2			N	-0-					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					36
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

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

03	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	464	1	5759	2	Y	-0-					12
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

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

03	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	78	1	2865	2	N	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

03	4743	X	21	-0-	-4722	-0-	2	2	19	9	N	17					17
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

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	586	1	4928	2	N	-0-					-0-
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-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

03	1891	X	1444	-0-	-447	-0-	969	1	475	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	120	1	4337	2	N	8					22
							9	9									
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

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

03	10819	X	9027	-0-	-1792	-0-	260	1	8767	2	N	-0-					-0-
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-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	11904	X	10684	-0-	-1220	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
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-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

03	9610	X	4779	-0-	-4831	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	553	1	5351	2	N	4					77
							4	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	480	1	4750	2	N	20	10	1	18	8	69
							22	9									
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	506	1	4864	2	N	46	75	1	14	8	26
							51	9									
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	471	1	3677	2	N	8	7	8			27
							9	9									
07	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	488	1	3785	2	N	58	69	1			16
							64	9									
*08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	542	1	4258	2	N	-0-					16

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	419	1	2875	2	N	-0-					-0-
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-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

03	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
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-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

03	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	3982	2			Y	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	8463	X	5832	-0-	-2631	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	7410	-0-	4310	18878	340	1	7070	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	1446	-0-	-3917	-0-	43	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7285	X	7131	-0-	-154	-0-	7131	2			Y	-0-					98
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

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
03	8494	X	8232	-0-	-262	-0-	8232	2			Y	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					98
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

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
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-

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
03	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			Y	-0-					80
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

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
03	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1648	2	28	9	N	25					198
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

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

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-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

03	8773	X	5645	-0-	-3128	-0-	117	1	5528	2	N	-0-					111
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

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

03	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	1			N	-0-					22
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

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5194	-0-	2094	2094	372	1	4822	2	N	-0-			-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

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-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

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-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

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-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
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-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

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-

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
03	4867	X	3133	-0-	-1734	-0-	155	1	2976	2	Y	2					3
							2	9									
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

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	192	1	6801	2	N	-0-					-0-
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-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2417	2	7	9	N	6					118
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									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7488	2	2	9	N	2					2
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

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

03	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			Y	-0-					33
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	DLQ G-10		11	-0-	11	28	11	2			Y	-0-					21

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					48
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

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

03	899	N	726	-0-	-173	-0-	622	1	104	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	154	1	4170	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	745	1	650	2	N	-0-					-0-
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-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					45
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

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	595	1	1834	2	N	-0-					-0-
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-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

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-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	264	1	2687	2	Y	-0-					-0-
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-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	248	1	7145	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1239	-0-	-2791	-0-	1239	2			Y	-0-					10
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

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
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					78
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

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
03	7068	X	5898	-0-	-1170	-0-	54	1	5844	2	Y	-0-					1
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

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
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	727	1	5602	2	Y	-0-					6
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

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
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11036	X	10938	-0-	-98	-0-	10846	2	92	9	Y	84					99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

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

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
03	8556	X	7222	-0-	-1334	-0-	287	1	6935	2	N	-0-					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

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

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11283	-0-	-776	-0-	11283	2			Y	-0-					30
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

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6193	-0-	-1216	-0-	6193	2			N	-0-					-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-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

03	8029	X	7541	-0-	-488	-0-	411	1	7130	2	N	-0-					53
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	532	1	7024	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	7936	X	7491	-0-	-445	-0-	419	1	7070	2	N	2	2	8			53
							2	9									
06	7680	X	7051	-0-	-629	-0-	479	1	6571	2	N	1	1	8			53
							1	9									
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

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

03	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
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-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

03	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	231	1	2446	2	Y	-0-					50
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	227	1	2602	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
05	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	235	1	2616	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
06	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	2913	231	1	2626	2	Y	51	57	1	1	8	43
							56	9									
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

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	232	1	6132	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
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-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

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-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

03	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	285	1	5508	2	N	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	457	1	3126	2	N	-0-					-0-
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-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					45
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

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	7238	2			Y	-0-					54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	8649	X	8269	-0-	-380	-0-	8269	2			Y	-0-					54
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

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
03	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					10
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

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
03	9734	X	8838	-0-	-896	-0-	8838	2			Y	-0-					26
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	1808	1	4410	2	Y	-0-					28
04	6180	X	74	-0-	-6106	-0-	58	1	6	2	Y	9					37
							10	9									
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

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	513	1	7095	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	869	1	4603	2	N	34	192	1			80
							37	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	832	1	2780	2	N	38					118
							42	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	882	1	2959	2	N	19					137
							21	9									
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	853	1	4063	2	N	25					162
							28	9									
*07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	883	1	4586	2	N	-0-					162
*08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	883	1	4706	2	N	21	160	1			23
							23	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

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-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	48	1	1763	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7967	X	7584	-0-	-383	-0-	280	1	7304	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1596	1	5527	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	2716	-0-	-1841	-0-	2716	2			N	-0-					27
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

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
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40
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

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
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	506	1	6158	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	62	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	7998	X	7579	-0-	-419	-0-	2341	1	5238	2	N	-0-					-0-
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-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

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-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	902	1	1313	2	N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

03	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	87	1	5723	2	N	3					46
							3	9									
04	5910	X	5302	-0-	-608	-0-	85	1	5213	2	N	4	6	1	3	8	41
							4	9									
05	6107	X	5377	-0-	-730	-0-	93	1	5280	2	N	4	2	8			43
							4	9									
06	5640	X	4863	-0-	-777	-0-	89	1	4772	2	N	2	1	8			44
							2	9									
07	5828	X	5088	-0-	-740	-0-	90	1	4978	2	N	18					62
							20	9									
08	5828	X	4876	-0-	-952	-0-	89	1	4787	2	N	-0-					62

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

03	7068	X	2777	-0-	-4291	-0-	566	1	2211	2	Y	-0-					14
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

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	256	1	6933	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	8292	-0-	-109	-0-	402	1	7890	2	N	-0-					6
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

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
03	7812	X	7537	-0-	-275	-0-	385	1	7151	2	N	1					7
							1	9									
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

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	6039	-0-	-37	-0-	87	1	5950	2	N	2					43
							2	9									
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

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	506	1	6456	2	Y	-0-					15
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

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	455	1	5655	2	Y	-0-					9
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	220	1	3007	2	Y	32					55
							35	9									
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

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

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-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

03	3844	X	2897	-0-	-947	-0-	520	1	2377	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

03	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	173	1	5684	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

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	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-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

03	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	6	1	1077	2	N	-0-					51
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					83
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

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
03	10571	X	8149	-0-	-2422	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	15	1	7480	2	N	-0-					51
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

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9520	-0-	-400	-0-	9520	2			Y	-0-					104
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

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2685	-0-	-1872	-0-	688	1	1997	2	N	-0-					-0-
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-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6725	-0-	-95	-0-	270	1	6455	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	11358	-0-	-856	-0-	11358	2			Y	-0-					-0-
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-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8810	-0-	-25	-0-	8810	2			Y	-0-					91
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

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
03	9207	X	8898	-0-	-309	-0-	348	1	8550	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	883	1	10509	2	N	-0-					73
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

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
03	5332	X	2292	-0-	-3040	-0-	159	1	2133	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	12369	X	11971	-0-	-398	-0-	428	1	11543	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	898	1	8913	2	N	-0-					-0-
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-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

03	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	712	1	3182	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

03	5859	X	4839	-0-	-1020	-0-	519	1	4320	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

03	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	444	1	3851	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					7
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

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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7998	X	7196	-0-	-802	-0-	303	1	6893	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	397	1	5715	2	Y	-0-					3
04	6420	X	5608	-0-	-812	-0-	387	1	5203	2	Y	16	1	1	16	8	2
							18	9									
05	6386	X	5876	-0-	-510	-0-	389	1	5474	2	Y	12	12	8			2
							13	9									
06	DLQ G-10		5434	-0-	5434	5434	373	1	5053	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
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

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7210	-0-	-75	-0-	192	1	7018	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5958	-0-	-1017	-0-	898	1	5060	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	450	1	5658	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	312	1	4307	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9724	-0-	-599	-0-	620	1	9104	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					30
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

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
03	9610	X	8349	-0-	-1261	-0-	276	1	8073	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3751	2			N	-0-					1
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

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
03	6603	X	6317	-0-	-286	-0-	6317	2			N	-0-					45
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

03	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	215	1	1852	2	Y	30					152
							33	9									
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

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

03	8184	X	7824	-0-	-360	-0-	7824	2			N	-0-					24
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

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					2
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

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

03	5363	X	4471	-0-	-892	-0-	4470	2	1	9	N	1					21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	564	1	4860	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	214	1	3108	2	Y	-0-					7
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

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
03	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	118	1	4333	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8308	X	6890	-0-	-1418	-0-	601	1	6289	2	Y	-0-					1
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

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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-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	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-

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
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	275	1	6973	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	259	1	6064	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

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

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	83	1	2744	2	Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

03	5394 X	5283	-0-	-111	-0-	337	1	4946	2	Y	-0-					19
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

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

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-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

03	4340 X	412	-0-	-3928	-0-	388	1	24	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

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

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

03	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	957	1	4709	2	Y	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	326	1	6954	2	N	-0-					-0-
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-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

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-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8311	-0-	-462	-0-	75	1	8236	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	265	1	5709	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	301	1	3408	2	Y	-0-					18
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

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4732	-0-	-1468	-0-	521	1	4211	2	Y	-0-					5
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

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	350	-0-	-7927	-0-	350	2			N	-0-					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	13	-0-	-2653	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4562	-0-	-1111	-0-	717	1	3845	2	Y	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	587	1	5531	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	259	1	5407	2	Y	9					18
							10	9									
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

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
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	263	1	5758	2	Y	13					24
							14	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

03	4960	X	606	-0-	-4354	-0-	606	1			Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		2	-0-	2	350	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

03	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
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-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

03	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

03	12121	X	11566	-0-	-555	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

03	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5224	-0-	-976	-0-	275	1	4936	2	Y	12					24
							13	9									
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

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

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-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

03	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	756	1	3891	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	329	1	5286	2	N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8426	2	57	9	N	52					197
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	45 18	1 9	6058	2	N	16					53
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	7322	2	N	4	2	1	3	8	52
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	7302	2	N	4	3	8			53
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	6431	2	N	2	2	8			53
*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

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
03	6293	X	6035	-0-	-258	-0-	188 10	1 9	5837	2	N	9					27
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

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
03	2201	X	1597	-0-	-604	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	155 11	1 9	4466	2	N	10					45
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

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
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	586	1	16360	2	N	-0-					-0-
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-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

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-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

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		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-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	869	1	18378	2	N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

03	7998	X	6509	-0-	-1489	-0-	840	1	5669	2	N	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

03	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	241	1	4807	2	Y	9					17
							10	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4584	-0-	-1337	-0-	194	1	4390	2	Y	-0-					3
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

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

03	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	279	1	5539	2	N	1					5
							1	9									
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

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	434	1	8743	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

03	5301	X	4832	-0-	-469	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	661	1	4160	2	N	-0-					-0-
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-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

03	14B2 EXT		9277	-0-	9277	24960	754	1	8523	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	9858	X	9247	-0-	-611	-0-	62	1	9185	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	3934	-0-	-530	-0-	277	1	3656	2	N	1					2
							1	9									
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

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
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	506	1	7210	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					40
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

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
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14839	2	41	9	N	37					194
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

03	6758	X	4909	-0-	-1849	-0-	646	1	4263	2	Y	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	1396	1	9498	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

03	14B2 EXT		223	-0-	223	223	7	1	216	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

03	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	235 45	1 9	3363	2	Y	41					72
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	228 21	1 9	3278	2	Y	19	43	1			48
05	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	234 22	1 9	3349	2	Y	20	37	1	1	8	30
06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	229 18	1 9	3260	2	Y	16					46
07	DLQ G-10		3592	-0-	3592	7099	240 4	1 9	3348	2	Y	4					50
08	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10652	232	1	3321	2	Y	-0-	24	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9144	-0-	-1427	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9882	-0-	-689	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
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-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3992	-0-	-565	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	544	1	5632	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	468	1	1038	2	N	-0-					-0-
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-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

03	9734	X	8873	-0-	-861	-0-	81	1	8792	2	Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	507	1	6909	2	Y	-0-					74
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									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
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-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	74	1	4095	2	N	-0-					88
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	81	1	4277	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					98
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

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

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

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	577	1	5224	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	1352	1	3840	2	N	2					64
							2	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	2511	X	2165	-0-	-346	-0-	557	1	1602	2	N	5					64
							6	9									
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

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

03	9362	X	8071	-0-	-1291	-0-	922	1	7149	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

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-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

03	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	481	1	771	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

03	8897	X	6454	-0-	-2443	-0-	6446	2	8	9	N	7					107
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	285	1	3413	2	Y	-0-					16
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

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
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
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	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	384	1	5285	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	312	1	5298	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	12028	X	5677	-0-	-6351	-0-	221	1	5428	2	N	25					125
							28	9									
04	11640	X	8601	-0-	-3039	-0-	216	1	8340	2	N	41	3	8			163
							45	9									
05	12028	X	7400	-0-	-4628	-0-	475	1	6902	2	N	21					184
							23	9									
06	9690	X	9670	-0-	-20	-0-	880	1	8755	2	N	32	186	1			30
							35	9									
*07	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	799	1	9537	2	N	22					52
							24	9									
*08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	638	1	9024	2	N	33					85
							36	9									

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
03	6820	X	4917	-0-	-1903	-0-	752	1	4165	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	458	1	6150	2	Y	-0-					8
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

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
03	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	568	1	3448	2	Y	-0-					27
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

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
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	116	1	4245	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	745	1	6205	2	Y	-0-					67
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

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
03	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	257	1	6162	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3999	X	2772	-0-	-1227	-0-	1319	1	1453	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	6913	X	6795	-0-	-118	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	173	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	170	1	3873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

03	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	234	1	5822	2	N	-0-					-0-
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-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

03	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	199	1	5163	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	7936	X	1220	-0-	-6716	-0-	926	1	294	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					58
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

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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	10881	X	10202	-0-	-679	-0-	10202	2			Y	-0-					19
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

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 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
03	6913	X	6655	-0-	-258	-0-	360	1	6295	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 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
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	335	1	6300	2	Y	-0-					-0-
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-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 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
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	421	1	6516	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	386	1	6707	2	Y	-0-					-0-
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-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 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
03	7719	X	7414	-0-	-305	-0-	62	1	7352	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	62	1	7309	2	N	-0-					-0-
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-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	49	1	5437	2	N	-0-					-0-
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-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

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

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

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

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
03	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	677	1	4998	2	N	-0-					175
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

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
03	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	298	1	13069	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	104	1	3905	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	8283	2	34	9	Y	31	33	1			38
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

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
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7873	2	91	9	N	83	173	1			59
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

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
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-

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
03	7192	X	6069	-0-	-1123	-0-	194	1	5875	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	3786	-0-	-523	-0-	121	1	3665	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7223	X	5388	-0-	-1835	-0-	211	1	5177	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	104	1	7405	2	Y	-0-					1
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

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
03	7068	X	5989	-0-	-1079	-0-	201	1	5788	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	13609	X	12361	-0-	-1248	-0-	565	1	11796	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	619	1	12273	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10819	X	9230	-0-	-1589	-0-	453	1	8777	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	268	1	7882	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6299	2	83	9	N	75					188
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	6107	X	4809	-0-	-1298	-0-	239	1	4570	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	141	1	15131	2	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	8432	X	7371	-0-	-1061	-0-	240	1	7131	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9703	X	8715	-0-	-988	-0-	284	1	8431	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5084	X	4614	-0-	-470	-0-	111	1	4503	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	7223	X	6826	-0-	-397	-0-	160	1	6666	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	251	1	7577	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	151	1	6282	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	10416	X	9754	-0-	-662	-0-	9754	2			Y	-0-					20
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

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
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	10989	2	92	9	Y	84					99
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

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
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	94	1	10102	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

03	6913	X	5787	-0-	-1126	-0-	255	1	5532	2	N	-0-					-0-
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-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

03	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	158	1	5786	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

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-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

03	11842	X	10670	-0-	-1172	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
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-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

03	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	77	1	21980	2	Y	85	49	1			40
							94	9									
04	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	854	1	21684	2	Y	130	77	1			93
							143	9									
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	873	1	14208	2	Y	152	115	1			130
							167	9									
06	DLQ G-10		19129	-0-	19129	19129	851	1	18095	2	Y	166	207	1			89
							183	9									
07	DLQ G-10		25692	-0-	25692	44821	883	1	24645	2	Y	149	153	1			85
							164	9									
08	DLQ G-10		24967	-0-	24967	69788	867	1	23983	2	Y	106	98	1			93
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	15035	X	14087	-0-	-948	-0-	14075	2	12	9	N	11					225
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

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
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9977	2	50	9	N	45					314
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

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
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	663	1	8838	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	641	1	11748	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9796	X	8136	-0-	-1660	-0-	644	1	7492	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	1299	-0-	-3289	-0-	492	1	807	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	260	1	3810	2	Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	4805	X	3388	-0-	-1417	-0-	423	1	2965	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	921	-0-	-1590	-0-	515	1	406	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	572	1	3057	2	N	-0-					-0-
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-

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
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		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-

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
03	8897	X	8235	-0-	-662	-0-	883	1	7341	2	N	10					162
							11	9									
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									

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
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	882	1	2579	2	N	-0-					185
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	6200	X	4357	-0-	-1843	-0-	1319	1	2789	2	N	226	166	1			251
							249	9									
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									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

03	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	251	1	9213	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

03	3937	X	2541	-0-	-1396	-0-	312	1	2229	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	766	1	5540	2	N	-0-					-0-
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-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

03	11377	X	11256	-0-	-121	-0-	543	1	10713	2	N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

03	7006	X	6103	-0-	-903	-0-	327	1	5776	2	N	-0-					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	3906	X	3154	-0-	-752	-0-	240	1	2914	2	N	-0-					1
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

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
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	130	1	4286	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	10106	X	7131	-0-	-2975	-0-	400	1	6712	2	N	17	174	1			145
							19	9									
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

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
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	219	1	4617	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	216	1	6071	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	5859	X	2991	-0-	-2868	-0-	612	1	2353	2	N	24					174
							26	9									
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									

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

03	8184	X	4053	-0-	-4131	-0-	485	1	3568	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

03	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	377	1	3396	2	N	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

03	9176	X	6677	-0-	-2499	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

03	11408	X	10579	-0-	-829	-0-	476	1	10103	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	12276	X	11655	-0-	-621	-0-	532	1	11123	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9641	X	8735	-0-	-906	-0-	386	1	8349	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	728	1	8524	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	415	1	5090	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8463	X	6980	-0-	-1483	-0-	425	1	6555	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	2631	-0-	-3321	-0-	563	1	2068	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	409	1	5565	2	N	3					49
							3	9									
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

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
03	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	246	1	4821	2	N	3					61
							3	9									
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

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
03	5022	X	4229	-0-	-793	-0-	304	1	3890	2	N	32					103
							35	9									
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

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
03	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	794	1	6136	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	N	16					235
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
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-

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
03	5642	X	4817	-0-	-825	-0-	271	1	4546	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			Y	-0-					44
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

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
03	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	6242	2	13	9	N	12					89
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									

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
03	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12586	2	370	9	N	336	176	1			190
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

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
03	12338	X	11814	-0-	-524	-0-	555	1	11259	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5112	2	11	9	Y	10					59
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

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
03	5921	X	392	-0-	-5529	-0-	390	2	2	9	N	2					91
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

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
03	6572	X	4142	-0-	-2430	-0-	4131	2	11	9	Y	10					63
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

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
03	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	538	1	7323	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2512	N	2406	-0-	-106	-0-	847	1	1559	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	2978	-0-	-773	-0-	1160	1	1818	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	574	1	10286	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

03	10013	X	7656	-0-	-2357	-0-	7650	2	6	9	N	5					175
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

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

03	4557	X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2			N	-0-					33
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

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

03	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6603	2			N	-0-					27
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

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

03	11408	X	11084	-0-	-324	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

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	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-

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
03	5766	X	5288	-0-	-478	-0-	5253	2	35	9	N	32					116
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

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
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	743	1	2686	2	N	42	180	1			37
							46	9									
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									

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
03	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6832	2	22	9	N	20					104
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

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
03	11253	X	5702	-0-	-5551	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	810	1	8608	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4920	-0-	-598	-0-	121	1	4799	2	Y	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8480	-0-	-1130	-0-	640	1	7840	2	Y	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10592	2	188	9	N	171					243
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5539	2	9	9	N	8					162
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	4361	2	22	9	N	20					121
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									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
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-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

03	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	57	1	6617	2	N	-0-					-0-
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-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12554	2	36	9	N	33	187	1			55
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	87	1	3342	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	185	1	2445	2	Y	-0-					3
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

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
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	542	1	10183	2	Y	6					137
							7	9									
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									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

03	4898	X	814	-0-	-4084	-0-	814	2			N	-0-					117
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

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	837	1	7372	2	N	22					89
							24	9									
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									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

03	7130	X	6824	-0-	-306	-0-	6815	2	9	9	N	8					205
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

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

03	12276	X	11909	-0-	-367	-0-	11883	2	26	9	N	24					89
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
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-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

03	11191	X	9997	-0-	-1194	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	132	1	1863	2	N	-0-					1
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

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

03	6510	X	5189	-0-	-1321	-0-	128	1	5061	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

03	T. A.		5078	-0-	5078	9912	426	1	4652	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

03	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	223	1	3262	2	N	10					53
							11	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	9362	X	9200	-0-	-162	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11904	X	10331	-0-	-1573	-0-	921	1	9410	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	207	1	3117	2	N	-0-					1
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

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
03	7843	X	7648	-0-	-195	-0-	436	1	7195	2	Y	15					88
							17	9									
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									

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
03	8649	X	7465	-0-	-1184	-0-	482	1	6915	2	Y	62					175
							68	9									
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									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

03	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					40
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

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6866	2	35	9	N	32					194
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

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	195	1	6423	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

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-

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
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	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-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

03	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-	136	1	2002	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

03	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	292	1	3050	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	168	1	5726	2	N	-0-					-0-
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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

03	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
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-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
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-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

03	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	6973	2	24	9	N	22					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2581	-0-	-736	-0-	227	1	2354	2	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

03	8184	X	7987	-0-	-197	-0-	640	1	7347	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

03	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	724	1	3611	2	Y	-0-					13
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

03	10943	X	8418	-0-	-2525	-0-	527	1	7891	2	Y	-0-					12
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	1147	1	1689	2	Y	-0-					1
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

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	78	1	6233	2	N	-0-					15
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

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	73	1	4500	2	N	-0-					10
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

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
03	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	50	1	5703	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9517	X	8851	-0-	-666	-0-	8783	2	68	9	N	62	172	1			201
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

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
03	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4604	2	64	9	N	58					347
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

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
03	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	11544	2			N	-0-					32
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

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
03	5890	X	5567	-0-	-323	-0-	308	1	5259	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	6397	2	42	9	N	38					200
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

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
03	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	854	1	11359	2	N	22					97
							24	9									
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

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
03	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	5384	2	19	9	N	17					124
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

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
03	15748	X	14693	-0-	-1055	-0-	29	1	14664	2	N	-0-					19
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

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
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	22	1	10364	2	N	-0-					96
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

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
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	502	1	4792	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6386	X	5356	-0-	-1030	-0-	691	1	4665	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1079	1	5541	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	500	1	86	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2759	X	1001	-0-	-1758	-0-	585	1	416	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8029	X	5622	-0-	-2407	-0-	603	1	5019	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	460	1	5593	2	Y	-0-					11
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

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
03	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	509	1	6097	2	Y	-0-					22
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	617	1	7571	2	Y	-0-					17
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6732	-0-	-150	-0-	492	1	6240	2	Y	-0-					12
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	121	1	7106	2	N	-0-					22
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	294	1	4363	2	N	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6096	-0-	-383	-0-	386	1	5688	2	N	20					37
							22	9									
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									

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
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	337	1	4903	2	N	13					23
							14	9									
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

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
03	13113	X	12544	-0-	-569	-0-	12489	2	55	9	N	50					237
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

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
03	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12725	2	52	9	Y	47	89	1			10
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

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
03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	6923	2			N	-0-					80
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

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
03	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	105	1	10908	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7285	X	3342	-0-	-3943	-0-	2474	1	868	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10754	2	36	9	Y	33	55	1			10
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

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10539	2	30	9	N	27					179
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

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

03	9858	X	9709	-0-	-149	-0-	9673	2	36	9	N	33					48
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

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

03	16678	X	8600	-0-	-8078	-0-	8585	2	15	9	Y	14					53
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

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

03	4433	X	1565	-0-	-2868	-0-	883	1	660	2	N	20					239
							22	9									
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									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

03	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	407	1	9517	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	474	1	10074	2	Y	14					53
							15	9									
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									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
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-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

03	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	1314	1	2847	2	N	15					62
							17	9									
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

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

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

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

03	7936	X	7718	-0-	-218	-0-	7695	2	23	9	N	21					215
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

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
03	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	376	1	5749	2	N	-0-					4
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

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
03	13640	X	5579	-0-	-8061	-0-	5525	2	54	9	Y	49	89	1			12
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	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

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
03	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	208	1	7625	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9858	X	8269	-0-	-1589	-0-	220	1	8049	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	X	2252	-0-	-166	-0-	2221	2	31	9	N	28					307
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

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
03	11067	X	10771	-0-	-296	-0-	10709	2	62	9	Y	56					99
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

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
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12773	2	80	9	Y	73	137	1			20
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

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

03	5301	X	3704	-0-	-1597	-0-	105	1	3599	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

03	6324	X	4792	-0-	-1532	-0-	154	1	4638	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	29	1	6469	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	726	1	11581	2	N	-0-					1
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

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	177	1	7534	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

03	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	785	1	5264	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	302	-0-	-2984	-0-	143	1	159	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		195	-0-	195	384	1	1	194	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	538	1	2837	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	371	1	10272	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					63
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

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
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-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

03	3937	X	2540	-0-	-1397	-0-	2448	2	92	9	N	84					158
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

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

03	6480	X	1236	-0-	-5244	-0-	591	1	645	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

03	9517	X	8213	-0-	-1304	-0-	450	1	7763	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

03	13793	X	1437	-0-	-12356	-0-	703	1	734	2	N	-0-					-0-
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-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	883	1	6695	2	N	2					67
							2	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6319	-0-	-1152	-0-	6319	2			N	-0-					222
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

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
03	11067	X	9098	-0-	-1969	-0-	269	1	8829	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	524	1	4964	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	247	1	7336	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	210	1	7857	2	N	-0-					1
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

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
03	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	427	1	3801	2	N	-0-					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	557	1	5117	2	N	75					120
							83	9									
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

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
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	322	1	4653	2	Y	28	63	1			56
							31	9									
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									

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
03	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	378	1	4982	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	150	1	4289	2	N	9					27
							10	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5384	-0-	-227	-0-	177	1	5196	2	N	10					36
							11	9									
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

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
03	13237	X	13202	-0-	-35	-0-	458	1	12744	2	N	-0-					1
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

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
03	15066	X	14821	-0-	-245	-0-	546	1	14275	2	N	-0-					1
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

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
03	3472	X	1987	-0-	-1485	-0-	232	1	1755	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7068	X	5445	-0-	-1623	-0-	286	1	5159	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	175	1	3533	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	165	1	3376	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
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									

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
03	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	244	1	4586	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
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									

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
03	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	203	1	4012	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
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									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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
03	5518	X	4686	-0-	-832	-0-	1094	1	3592	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14074	X	11230	-0-	-2844	-0-	11169	2	61	9	Y	55	106	1			40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	237	1	6373	2	N	13					39
							14	9									
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

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
03	6975	X	6506	-0-	-469	-0-	192	1	6314	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	190	1	6254	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8494	X	8279	-0-	-215	-0-	553	1	7726	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	297	1	4049	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	1037	1	3243	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	5414	2	39	9	N	35					160
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

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

03	1581	X	1183	-0-	-398	-0-	328	1	855	2	Y	-0-					-0-
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-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

03	8990	X	8496	-0-	-494	-0-	313	1	8183	2	Y	-0-					15
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

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10848	2	30	9	N	27					117
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

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10435	2	9	9	N	8					40
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	214	1	4197	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7545	2	47	9	N	43					185
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

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
03	10881	X	9940	-0-	-941	-0-	9918	2	22	9	N	20					238
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

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
03	14322	X	13620	-0-	-702	-0-	13561	2	59	9	Y	54	137	1			43
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

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	310	1	8107	2	Y	94	120	1			65
							103	9									
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

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4469	-0-	-894	-0-	246	1	4223	2	Y	-0-					-0-
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-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	17071	-0-	-1746	-0-	17046	2	25	9	N	23					237
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	304	1	4349	2	N	-0-					21
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

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	444	1	4956	2	N	2					41
							2	9									
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

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	390	1	4757	2	N	-0-					37
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

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
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	301	1	4187	2	N	-0-					19
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

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
03	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6826	2	11	9	N	10					95
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

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
03	11935	X	11044	-0-	-891	-0-	11029	2	15	9	N	14					135
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	11625	X	11098	-0-	-527	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13671	X	12557	-0-	-1114	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	429	1	5913	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	12	-0-	-4421	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	2	10	9	Y	9	106	1			29
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

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
03	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10197	2	72	9	Y	65	182	1			134
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

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
03	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12469	2	10	9	Y	9	77	1			23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	15283	X	15229	-0-	-54	-0-	15157	2	72	9	N	65					233
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

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
03	13671	X	12386	-0-	-1285	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4433	X	2042	-0-	-2391	-0-	569	1	1460	2	N	12					35
							13	9									
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

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
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	2409	-0-	-846	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					8
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

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

03	7254	X	7157	-0-	-97	-0-	7056	2	101	9	N	92	176	1			144
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

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

03	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6813	2	6	9	N	5					57
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

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	899	1	5860	2	N	25					250
							28	9									
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

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

03	6076	X	5906	-0-	-170	-0-	285	1	5507	2	N	104					153
							114	9									
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

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

03	9579	X	9106	-0-	-473	-0-	490	1	8616	2	N	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	9145	X	6590	-0-	-2555	-0-	235	1	6305	2	N	45	64	1			75
							50	9									
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

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
03	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	883	1	2281	2	N	27					209
							30	9									
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									

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
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9310	2	70	9	Y	64	137	1			127
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

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
03	9920	X	9356	-0-	-564	-0-	9356	2			Y	-0-	8	1			5
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

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
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	778	1	5348	2	N	20					118
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	382	1	6731	2	N	96					165
							106	9									
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

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	322	1	9713	2	N	45	81	1			81
							50	9									
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									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

03	12617	X	9234	-0-	-3383	-0-	100	1	9093	2	N	37					210
							41	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12127	2	117	9	N	106	152	1			307
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	65	1	2151	2	Y	-0-					-0-
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-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	579	1	9728	2	Y	28	65	1			41
							31	9									
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									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	415	1	6177	2	Y	28	64	1			56
							31	9									
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									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

03	13423	X	11248	-0-	-2175	-0-	2376	1	8839	2	N	30					171
							33	9									
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									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	231	1	9296	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	275	1	15103	2	N	-0-					1
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

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

03	14446	X	13589	-0-	-857	-0-	1297	1	12292	2	N	-0-					-0-
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-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

03	1302	X	1137	-0-	-165	-0-	123	1	1014	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

03	5115	X	3901	-0-	-1214	-0-	115	1	3786	2	Y	-0-					-0-
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-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

03	16306	X	14929	-0-	-1377	-0-	14808	2	121	9	N	110	183	1			163
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

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

03	14880	X	13605	-0-	-1275	-0-	13542	2	63	9	Y	57					97
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

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
03	11563	X	6612	-0-	-4951	-0-	6591	2	21	9	N	19					151
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									

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
03	11005	X	10391	-0-	-614	-0-	10388	2	3	9	N	3					48
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

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
03	19282	X	19230	-0-	-52	-0-	19135	2	95	9	N	86	184	1			89
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

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
03	8091	X	220	-0-	-7871	-0-	155	1	65	2	N	-0-	44	1			34
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

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
03	2325	X	156	-0-	-2169	-0-	37	1	119	2	N	-0-					39
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

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
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	873	1	1563	2	N	14					72
							15	9									
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									

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
03	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	165	1	5378	2	N	75					108
							83	9									
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

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10376	-0-	-846	-0-	10324	2	52	9	N	47					204
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

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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									

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	91	1	2998	2	Y	-0-					-0-
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-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					132
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

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	10782	-0-	-2083	-0-	10782	2			N	-0-					533
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

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
03	9021	X	8185	-0-	-836	-0-	533	1	7634	2	N	16					82
							18	9									
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

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
03	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	531	1	8392	2	N	16					82
							18	9									
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

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
03	10881	X	9179	-0-	-1702	-0-	236	1	8943	2	N	-0-					1
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

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
03	11687	X	7702	-0-	-3985	-0-	500	1	7147	2	Y	50					152
							55	9									
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

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
03	10695	X	10295	-0-	-400	-0-	262	1	10033	2	N	-0-					1
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

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
03	10230	X	9202	-0-	-1028	-0-	9202	2			N	-0-					127
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

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
03	21514	X	19587	-0-	-1927	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7					42
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

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
03	16213	X	13414	-0-	-2799	-0-	1173	1	12241	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8649	X	8013	-0-	-636	-0-	508	1	7505	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11255	2	46	9	N	42					271
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

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
03	13454	X	12926	-0-	-528	-0-	463	1	12463	2	N	-0-					1
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

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
03	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	353	1	5656	2	Y	28					238
							31	9									
04	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	319	1	5323	2	Y	21	85	1			174
							23	9									
05	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	366	1	5744	2	Y	39					213
							43	9									
06	DLQ G-10		4487	-0-	4487	4487	358	1	4115	2	Y	13	78	1			148
							14	9									
07	DLQ G-10		5314	-0-	5314	9801	375	1	4916	2	Y	21					169
							23	9									
08	DLQ G-10		7282	-0-	7282	17083	752	1	6518	2	Y	11					180
							12	9									

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
03	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	336	1	5410	2	Y	7					129
							8	9									
04	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	348	1	5237	2	Y	11	46	1			94
							12	9									
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	371	1	5362	2	Y	19					113
							21	9									
06	DLQ G-10		5038	-0-	5038	5038	317	1	4711	2	Y	9	41	1			81
							10	9									
07	DLQ G-10		5426	-0-	5426	10464	336	1	5077	2	Y	12					93
							13	9									
08	DLQ G-10		5965	-0-	5965	16429	690	1	5268	2	Y	6					99
							7	9									

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
03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11602	2	51	9	Y	46	39	1			62
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

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
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10355	2	53	9	Y	48	45	1			66
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

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
03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11094	2	106	9	Y	96	51	1			108
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10570	2	53	9	Y	48	25	1			54
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

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
03	10509	X	5223	-0-	-5286	-0-	5178	2	45	9	Y	41	25	1			47
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

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	4	1	483	2	Y	-0-					34
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

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	14009	-0-	-1522	-0-	1050	1	12959	2	Y	-0-					13
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

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	13225	-0-	-167	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
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-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	325	1	4017	2	Y	-0-					71
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	18369	-0-	-1254	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

03	17174	X	16526	-0-	-648	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

03	8525	X	4853	-0-	-3672	-0-	275	1	4578	2	N	-0-					1
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

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	375	1	4537	2	N	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

03	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	341	1	11212	2	Y	-0-					-0-
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-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

03	7719	X	5936	-0-	-1783	-0-	175	1	5761	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	320	1	13291	2	N	-0-					286
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									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	318	1	11921	2	N	-0-					400
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

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

03	5797	X	3775	-0-	-2022	-0-	3775	2			Y	-0-					27
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

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

03	9982	X	5998	-0-	-3984	-0-	5998	2			Y	-0-					34
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

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

03	744	N	33	-0-	-711	-0-	33	2			Y	-0-					28
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

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

03	6138	X	5610	-0-	-528	-0-	381	1	5229	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	23281	X	9751	-0-	-13530	-0-	884	1	8867	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8401	X	1755	-0-	-6646	-0-	1646	1	109	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5239	X	4054	-0-	-1185	-0-	314	1	3740	2	N	-0-					1
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-

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
03	7378	X	6692	-0-	-686	-0-	422	1	6225	2	N	41					71
							45	9									
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									

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
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					321
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	257	1	4047	2	N	20					37
							22	9									
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

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9186	-0-	-1943	-0-	641	1	8545	2	Y	-0-					9
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

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10495	-0-	-913	-0-	752	1	9743	2	Y	-0-					45
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

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5819	-0-	-660	-0-	409	1	5340	2	Y	64	63	1			47
							70	9									
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									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9907	2	78	9	Y	71	63	1			54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	94	1	9022	2	N	2					49
							2	9									
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

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
03	7657	X	7203	-0-	-454	-0-	444	1	6687	2	Y	65					158
							72	9									
04	7410	X	6607	-0-	-803	-0-	435	1	6120	2	Y	47	56	1			149
							52	9									
05	7657	X	6678	-0-	-979	-0-	524	1	6133	2	Y	19					168
							21	9									
06	DLQ G-10		5579	-0-	5579	5579	401	1	5169	2	Y	8	61	1			115
							9	9									
07	DLQ G-10		6265	-0-	6265	11844	409	1	5837	2	Y	17					132
							19	9									
08	DLQ G-10		7795	-0-	7795	19639	820	1	6965	2	Y	9					141
							10	9									

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
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			Y	-0-					6
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

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
03	11966	X	9638	-0-	-2328	-0-	9593	2	45	9	N	41					443
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

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
03	18073	X	15248	-0-	-2825	-0-	15002	2	246	9	N	224	371	1			223
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	13206	X	12914	-0-	-292	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14601	X	13185	-0-	-1416	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16678	X	6182	-0-	-10496	-0-	189	1	5993	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	4709	-0-	1609	2565	4695	2	14	9	Y	13					36
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

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
03	8122	X	925	-0-	-7197	-0-	883	1	42	9	N	38	171	1			153
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									

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
03	17050	X	16280	-0-	-770	-0-	16280	2			Y	-0-					9
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17155	2			Y	-0-					6
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

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
03	12214	X	10604	-0-	-1610	-0-	310	1	10187	2	N	97	189	1			106
							107	9									
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

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
03	6479	X	5505	-0-	-974	-0-	269	1	5236	2	Y	-0-					7
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

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
03	9486	X	8672	-0-	-814	-0-	473	1	8199	2	Y	-0-					12
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

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
03	8432	X	7570	-0-	-862	-0-	384	1	7186	2	Y	-0-					10
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

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
03	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	442	1	8410	2	Y	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	11532	X	11010	-0-	-522	-0-	10990	2	20	9	N	18					300
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

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
03	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	834	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	4875	-0-	-3225	-0-	545	1	4327	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	262	1	8600	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	15314	X	13872	-0-	-1442	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11612	2	56	9	Y	51	11	1			65
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

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	9269	X	3382	-0-	-5887	-0-	313 99	1 9	2970	2	Y	90	80	1			260
04	9270	X	2944	-0-	-6326	-0-	313 56	1 9	2575	2	Y	51	144	1			167
05	9734	X	5455	-0-	-4279	-0-	344 46	1 9	5065	2	Y	42	56	1			153
06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	355 42	1 9	5202	2	Y	38	55	1			136
07	DLQ G-10		10149	-0-	10149	15748	514 15	1 9	9620	2	Y	14	47	1			103
08	DLQ G-10		9884	-0-	9884	25632	517 7	1 9	9360	2	Y	6	49	1			60

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

03	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13711	2	65	9	Y	59	11	1			103
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

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7113	2	78	9	Y	71	63	1			54
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

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

03	22444	X	21635	-0-	-809	-0-	21527	2	108	9	N	98	190	1			359
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

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

03	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	13696	2	48	9	N	44	195	1			260
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

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	11594	X	10268	-0-	-1326	-0-	312	1	9956	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	404	1	12880	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	21390	X	19178	-0-	-2212	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15686	X	13242	-0-	-2444	-0-	451	1	12791	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	23653	X	22078	-0-	-1575	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	405 19	1 9	6259	2	N	17					182
04	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	398 23	1 9	5908	2	N	21	2	8			201
05	7161	X	6166	-0-	-995	-0-	222 12	1 9	5932	2	N	11					212
06	6930	X	6259	-0-	-671	-0-	382 29	1 9	5848	2	N	26	180	1			58
*07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	430 21	1 9	6348	2	N	19					77
*08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	832 7	1 9	6186	2	N	6					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	9920	X	406	-0-	-9514	-0-	79	1	327	2	N	-0-					-0-
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-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

03	13888	X	9226	-0-	-4662	-0-	9226	2			Y	-0-					30
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

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	510	1	311	2	N	-0-					-0-
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-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

03	25172	X	23078	-0-	-2094	-0-	23002	2	76	9	Y	69	24	1			87
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

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

03	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20233	2	76	9	Y	69	24	1			89
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

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

03	18507	X	17414	-0-	-1093	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
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-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

03	18941	X	16999	-0-	-1942	-0-	16913	2	86	9	N	78	190	1			108
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	15159	X	13861	-0-	-1298	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13020	X	11426	-0-	-1594	-0-	620	1	10806	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15283	X	13221	-0-	-2062	-0-	13142	2	79	9	N	72	175	1			75
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

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
03	13981	X	10443	-0-	-3538	-0-	10375	2	68	9	N	62					388
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

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
03	9951	X	7938	-0-	-2013	-0-	7912	2	26	9	N	24					279
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	6944	-0-	-3844	-0-	6903	2	41	9	N	37					302
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									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5655	2	31	9	N	28					199
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									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	17101	-0-	-2119	-0-	16991	2	110	9	N	100	176	1			351
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									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21204	2	75	9	Y	68	29	1			99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	985	1	20293	2	Y	52	83	1			295
							57	9									
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									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

03	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17124	2	101	9	N	92	175	1			97
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

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

03	14291	X	6425	-0-	-7866	-0-	6384	2	41	9	N	37					147
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

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

03	11935	X	9084	-0-	-2851	-0-	471	1	8613	2	Y	-0-					2
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

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

03	14384	X	13130	-0-	-1254	-0-	13130	2			Y	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8852	-0-	-1440	-0-	412	1	8440	2	Y	-0-					2
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

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
03	22134	X	18591	-0-	-3543	-0-	18515	2	76	9	Y	69	108	1			272
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

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
03	15717	X	14967	-0-	-750	-0-	14928	2	39	9	N	35					319
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

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
03	14074	X	13584	-0-	-490	-0-	13565	2	19	9	N	17					334
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

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
03	16988	X	11320	-0-	-5668	-0-	11255	2	65	9	N	59					220
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11324	2	51	9	N	46					298
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									

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
03	11470	X	8273	-0-	-3197	-0-	8199	2	74	9	N	67					233
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

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
03	17639	X	15766	-0-	-1873	-0-	15722	2	44	9	N	40					377
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

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
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8082	2	51	9	N	46					223
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									

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
03	14601	X	10175	-0-	-4426	-0-	10106	2	69	9	N	63	185	1			230
04	13590	X	10643	-0-	-2947	-0-	60	1	10527	2	N	51	2	8			279
							56	9									
05	13516	X	11267	-0-	-2249	-0-	94	1	11131	2	N	38					317
							42	9									
06	12510	X	8420	-0-	-4090	-0-	88	1	8262	2	N	64					381
							70	9									
07	11005	X	9134	-0-	-1871	-0-	101	1	9005	2	N	25					406
							28	9									
08	11253	X	9471	-0-	-1782	-0-	213	1	9211	2	N	43	188	1			261
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12049	-0-	-1250	-0-	11926	2	123	9	N	112	188	1			149
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

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
03	32922	X	29850	-0-	-3072	-0-	29323	2	527	9	N	479	554	1			157
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

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
03	33480	X	30684	-0-	-2796	-0-	30432	2	252	9	N	229	177	1			172
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

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
03	33790	X	30380	-0-	-3410	-0-	30341	2	39	9	Y	35	25	1			66
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

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
03	28086	X	24499	-0-	-3587	-0-	24462	2	37	9	N	34	69	1			182
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

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
03	18414	X	13023	-0-	-5391	-0-	12863	2	160	9	N	145	178	1			242
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

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
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4260	2	24	9	Y	22	17	1			47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
03	29729	X	9107	-0-	-20622	-0-	8844	2	263	9	N	239	187	1			129
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

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
03	33604	X	30726	-0-	-2878	-0-	30570	2	156	9	N	142	185	1			128
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

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
03	31992	X	29119	-0-	-2873	-0-	29065	2	54	9	Y	49	62	1			164
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									

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
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2707	2	35	9	N	32					32
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

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
03	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14529	2	92	9	Y	84	77	1			134
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									

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
03	46903	X	33095	-0-	-13808	-0-	33095	2			Y	-0-	2	1			3
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	24792	2	526	9	Y	478	442	1			765
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									

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
03	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	38183	2	91	9	Y	83	113	1			73
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

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
03	39639	X	39639	-0-	-0-	-0-	39532	2	107	9	Y	97	124	1			79
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

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
03	62000	X	30568	-0-	-31432	-0-	120	1	30354	2	Y	85	79	1			67
							94	9									
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

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
03	70598	X	70598	-0-	-0-	-0-	70598	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	38409	X	34453	-0-	-3956	-0-	34370	2	83	9	Y	75	63	1			61
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	44032	X	44032	-0-	-0-	-0-	44032	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	120	1	26855	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	37975	X	18980	-0-	-18995	-0-	18837	2	143	9	Y	130	102	1			56
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

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
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	28086	X	22499	-0-	-5587	-0-	22324	2	175	9	Y	159	119	1			72
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

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
03	42532	X	24435	-0-	-18097	-0-	24060	2	375	9	Y	341	256	1			154
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

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53630	X	38653	-0-	-14977	-0-	38653	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
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-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					83
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

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
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-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
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-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					117
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

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
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-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
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-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					22
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 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
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	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-

BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

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-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

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-

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

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

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

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 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
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 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
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6727	X	6170	-0-	-557	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 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
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	247	1	2131	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	300	1	2593	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

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

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
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1079	1	2778	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	77	1	3495	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1333	N	574	-0-	-759	-0-	12	1	562	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
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-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3370	3	28	9	Y	25					35
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

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

03	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			Y	-0-					1
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

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	3	8	9	Y	7	21	1			3
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

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			Y	-0-					36
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

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7098	-0-	-404	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
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									

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2	9	Y	2					17
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

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	3			N	-0-					56
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

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	3			Y	-0-					7
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

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					7
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

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

03	5952	X	5304	-0-	-648	-0-	5294	3	10	9	Y	9	28	1			10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	1964	3	1	9	Y	1					13
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

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	51	1	4811	3	Y	16					66
							18	9									
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									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3162	-0-	-744	-0-	3162	3			N	-0-					57
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

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2723	-0-	-656	-0-	2723	3			Y	-0-					1
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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	188	1	3679	3	N	35					50
							39	9									
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

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

03	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	4111	3	3	9	Y	3					18
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

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					48
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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	Y	10					68
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	3	25	9	Y	23					91
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					91

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

03	2201	N	1561	-0-	-640	-0-	1561	3			Y	-0-					43
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									

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

03	2232	X	137	-0-	-2095	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	2395	3	2	9	Y	2					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	3			Y	-0-					10
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	2544	3			Y	-0-					48
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6500	-0-	-1188	-0-	6500	3			Y	-0-					10
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					16
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	3			N	-0-					38
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 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
03	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7019	3	1	9	Y	1					26
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	3557	-0-	-2798	-0-	599	1	2958	3	Y	-0-					5
*08	6355	X	2451	-0-	-3904	-0-	632	1	1819	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	143	1	3120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

03	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	138	1	3025	3	Y	90					109
							99	9									
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									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

03	6851	X	6627	-0-	-224	-0-	6597	3	30	9	Y	27					32
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

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

03	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	21	1	2270	3	Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	623	1	4745	3	Y	-0-					2
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

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
03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	602	1	5289	3	Y	-0-	79	1			1
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

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
03	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	5535	3			Y	-0-					15
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

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
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-

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
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-

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
03	3596	X	2378	-0-	-1218	-0-	2330	3	48	9	Y	44	78	1			15
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

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1307	3	8	9	Y	7					10
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

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	173	1	1618	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
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									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

03	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
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-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					53
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					135
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

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
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	110	1	2933	3	Y	-0-					22
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									

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
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	484	2	60	3	Y	3	54	1			42
							3	9									
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

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
03	6727	X	5837	-0-	-890	-0-	5659	3	178	9	N	162	162	1			144
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

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
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					28
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

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
03	2449	N	1950	-0-	-499	-0-	1950	3			Y	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	3712	3			N	-0-					91
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

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	298	1	6109	3	Y	-0-					21
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									

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

03	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3372	3	18	9	N	16					100
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

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

03	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	111	1	2970	3	Y	-0-					23
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									

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

03	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
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-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

03	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	5676	3			Y	-0-					50
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-

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	212	1	1825	3	Y	18					19
							20	9									
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

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

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-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

03	4960	X	4294	-0-	-666	-0-	226	1	4068	3	N	-0-					234
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

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	18	1	156	3	Y	17					51
							19	9									
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

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
03	9114	X	8200	-0-	-914	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					18
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

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	733	1	6332	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1116	1	3270	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 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
03	10912	X	10402	-0-	-510	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	1315	1	2613	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					15
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

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

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

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
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2
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

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	502	1	6974	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

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-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	334	1	7656	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	3	Y	-0-					30
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

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

03	4278	X	3340	-0-	-938	-0-	145	1	3180	3	Y	14					19
							15	9									
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									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

03	4774	X	3412	-0-	-1362	-0-	125	1	3269	3	Y	16					117
							18	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

03	2449	X	2232	-0-	-217	-0-	2218	3	14	9	Y	13	45	1			26
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

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

03	8184	X	7088	-0-	-1096	-0-	7073	3	15	9	Y	14	45	1			35
04	7920	X	6607	-0-	-1313	-0-	6575	3	32	9	Y	29					64
05	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	7004	3	67	9	Y	61	59	1			66
06	6960	X	6795	-0-	-165	-0-	6795	3			Y	-0-					66
07	7192	X	7142	-0-	-50	-0-	7142	3			Y	-0-					66
*08	7099	X	6974	-0-	-125	-0-	6974	3			Y	-0-					66

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			Y	-0-					23
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

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

03	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	3458	3			N	-0-					76
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

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

03	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	2688	3	33	9	Y	30					39
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-

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4861	3	9	9	N	8					78
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

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
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	Y	3					56
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

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-
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-

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
03	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	118	1	3091	3	Y	15					123
							17	9									
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									

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	3	Y	14					19
							15	9									
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									

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

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-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

03	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	125	1	3277	3	Y	-0-					-0-
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-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					61
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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	221	1	5070	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

03	9176	X	8402	-0-	-774	-0-	564	1	7838	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 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
03	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	1101	1	1967	2	N	-0-					-0-
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-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2703	3	3	9	Y	3					16
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

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
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3430	3	30	9	Y	27					60
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3276	3	46	9	Y	42					102
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3394	3	75	9	Y	68	92	1			78
06	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	3			Y	-0-					78
07	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	3			Y	-0-	60	1			18
*08	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	3			Y	-0-					18

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
03	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6119	3	17	9	Y	15	45	1			32
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6222	3	25	9	Y	23					55
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6059	3	63	9	Y	57	58	1			54
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			Y	-0-					54
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			Y	-0-					54
*08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					54

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
03	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5134	3	30	9	Y	27					29
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7742	3	17	9	Y	15					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			Y	-0-					34
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

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
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-

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
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-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 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
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 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
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	3	12	9	Y	11					118
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									

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 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
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					138
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

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

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

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

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
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	68	1	1327	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	2536	3	2	9	Y	2					2
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

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
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-

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
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7071	3	2	9	Y	2					2
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3555	3	6	9	Y	5					6
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									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

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-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

03	1178	N	743	-0-	-435	-0-	742	3	1	9	Y	1					2
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									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

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-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
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	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					16

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

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-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

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-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

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-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	20	1	1941	3	Y	8					24
							9	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
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

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6577	-0-	-398	-0-	6571	3	6	9	Y	5					30
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

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
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-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1447	1	3734	3	Y	-0-					15
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

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

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

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					19
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	4329	-0-	-166	-0-	2	2	4325	3	Y	2					15
							2	9									
08	4495	X	4110	-0-	-385	-0-	4108	3	2	9	Y	2					17

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
03	7936	X	7877	-0-	-59	-0-	819	1	7037	3	Y	19					28
							21	9									
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									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					16
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

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	644	1	5533	3	Y	18					19
							20	9									
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

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4532	-0-	-1079	-0-	98	1	4434	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					63
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

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
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	58	1	1128	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	118	1	2286	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8246	X	7262	-0-	-984	-0-	7262	3			Y	-0-					22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
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-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

03	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	131	1	2541	2	N	-0-					-0-
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-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
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-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

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-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

03	8587	X	7841	-0-	-746	-0-	7841	3			Y	-0-					22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					1
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

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
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	3	21	9	Y	19	24	1			10
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

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
03	6200	X	6148	-0-	-52	-0-	6075	3	73	9	Y	66	83	1			27
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
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		118	-0-	118	118	17	1	101	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
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5271	3	17	9	Y	15	23	1			31
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

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
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

03	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

03	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

03	6200	X	5361	-0-	-839	-0-	224	1	5137	2	N	-0-					-0-
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-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

03	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	711	1	1943	2	Y	6					63
							7	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4713	-0-	-960	-0-	4713	3			Y	-0-					13
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	4684	-0-	-586	-0-	4681	3	3	9	Y	3					12

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
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3824	3	8	9	N	7					170
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									

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
03	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	50	1	3558	3	Y	16					57
							18	9									
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									

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
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	49	1	3515	3	Y	11					43
							12	9									
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									

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
03	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	37	1	2663	3	Y	16					57
							18	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	3	Y	1					70
							1	9									
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

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
03	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
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-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	189	1	3798	3	Y	6	18	1			1
							7	9									
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									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			2
*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

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

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

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	542	-0-	-1783	-0-	534	3	8	9	Y	7	6	1			45
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

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
03	5270	X	4713	-0-	-557	-0-	173	1	4540	3	Y	-0-					23
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

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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	1	10	9	N	9					78
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

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
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3751	3	52	9	Y	47	42	1			42
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-

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
03	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4041	3	56	9	Y	51	46	1			43
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2854	3	40	9	Y	36	32	1			32
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-

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
03	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3064	3	43	9	Y	39	35	1			29
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-

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
03	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	564	1	2780	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
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									

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
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	489	1	4575	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
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									

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
03	8618	X	5939	-0-	-2679	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	3807	3	9	9	Y	8	13	1			-0-
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-

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
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4199	3	17	9	Y	15	17	1			22
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

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

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

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			Y	-0-					17
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

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5755	-0-	-352	-0-	5755	3			Y	-0-					40
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

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	3	Y	158	171	1			217
							174	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5	7	1			2
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

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
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	157	1	4620	3	Y	232	221	1			40
							255	9									
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

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			Y	-0-					16
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

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	115	1	3386	3	Y	30	27	1			5
							33	9									
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-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	119	1	3492	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
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

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	588 1	1 9	1567	3	Y	1	12	1			2
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 4	1 9	1822	3	Y	4	3	1			3

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7611	3	13	9	N	12					32
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

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	317	1	3571	3	Y	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 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
03	4495	X	3169	-0-	-1326	-0-	305	1	2858	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
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									

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
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	81	1	7727	3	Y	26					76
							29	9									
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									

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
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									

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
03	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	191	1	5614	3	Y	32	36	1			7
							35	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6478	3	30	9	Y	27					33
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

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	297	1	7209	3	Y	11	37	1			25
							12	9									
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									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	372	1	830	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

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-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

03	8959	X	7640	-0-	-1319	-0-	887	1	6753	3	Y	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	108	1	3164	3	Y	-0-	2	1			1
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									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4128	3	17	9	Y	15	39	1			45
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

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

03	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	869	1	7462	3	Y	20					42
							22	9									
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									

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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	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

03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	784	1	5082	3	Y	6					13
							7	9									
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									

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
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

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
03	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	147	1	2856	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
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-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

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

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	413	-0-	-1602	-0-	97	1	313	3	Y	3					42
							3	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	13008	-0-	-74	-0-	574	1	12434	3	Y	-0-					33
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

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
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-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					6
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

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
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	51	1	4570	2	N	-0-					-0-
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-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4860	-0-	-410	-0-	414	1	4446	2	N	-0-					-0-
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-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7529	-0-	-128	-0-	400	1	7129	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

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

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

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-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	770	1	7721	3	N	6					181
							7	9									
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

03	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	4071	3	48	9	Y	44	56	1			24
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

03	3162	X	2327	-0-	-835	-0-	2301	3	26	9	Y	24	31	1			12
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

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2635	3	31	9	Y	28	36	1			12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	1093	3	12	9	Y	11	15	1			11
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

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
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3341	3	40	9	Y	36	46	1			35
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	4694	3			Y	-0-					11
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	3782	-0-	-899	-0-	3780	3	2	9	Y	2					11

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
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1079	1	4277	3	N	-0-					158
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									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8156	3	3	9	Y	3	50	1			53
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	187	1	5479	3	Y	-0-					74
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									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

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-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

03	2356	X	2013	-0-	-343	-0-	2013	3			Y	-0-	8	1			11
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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

03	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	88	1	2145	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
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									

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	190	1	4621	3	Y	8	24	1			28
							9	9									
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									

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

03	5208	X	4323	-0-	-885	-0-	139	1	4084	3	Y	91	91	1			16
							100	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	414	1	4041	3	Y	32	64	1			8
							35	9									
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

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
03	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	447	1	4363	3	Y	50	98	1			12
							55	9									
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

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
03	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	197	1	1925	3	Y	-0-	2	1			1
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

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
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	185	1	3628	3	Y	167	206	1			-0-
							184	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6293	3	24	9	Y	22	121	1			-0-
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

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
03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	2419	3	8	9	Y	7	16	1			42
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

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
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	4070	1	8113	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	254	1	4976	3	Y	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1767	N	469	-0-	-1298	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	747	1	1993	3	Y	5	59	1			8
							6	9									
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									

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
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					28
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

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
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	477	1	4193	3	Y	-0-	79	1			1
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

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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					17
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

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
03	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	5685	3	3	9	Y	3					39
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5296	3	13	9	Y	12					83
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	208	1	4074	3	Y	-0-	28	1			32
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									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1907	-0-	-1007	-0-	1907	3			Y	-0-					27
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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 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
03	11129	X	10457	-0-	-672	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 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
03	5828	X	5467	-0-	-361	-0-	5467	3			Y	-0-					-0-
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-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

03	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	458	1	3938	3	Y	18					19
							20	9									
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

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	799	1	2184	2	Y	5					73
							6	9									
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

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

03	2999	N	2647	-0-	-352	-0-	2647	3			Y	-0-					3
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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			Y	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	87	1	6221	3	Y	12					56
							13	9									
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									

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
03	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2297	3	32	9	Y	29	26	1			32
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-

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
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	3	Y	-0-					101
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
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

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
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	394	1	1876	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	257	1	4991	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

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-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

03	8711	X	8436	-0-	-275	-0-	924	1	7511	3	Y	1					2
							1	9									
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

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

03	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	762	1	1611	2	N	-0-					-0-
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-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	3	Y	7	22	1			17
							8	9									
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									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

03	5208	X	3947	-0-	-1261	-0-	174	1	3773	3	Y	-0-					162
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									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

03	806	N	624	-0-	-182	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-
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-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

03	9579	X	9214	-0-	-365	-0-	9214	3			Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

03	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
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-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

03	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	3705	3			Y	-0-					4
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-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

03	3503	X	2807	-0-	-696	-0-	92	1	2715	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	770	1	3073	3	Y	12	37	1			20
							13	9									
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									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1279	1	935	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1510	1	5340	3	Y	13					121
							14	9									
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									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	523	-0-	-2267	-0-	523	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	971	1	2617	2	N	-0-					-0-
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-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	4	7	1			5
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-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	78	1	848	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	45	1	3986	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	261	1	2828	2	N	-0-					-0-
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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

03	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	283	1	5552	3	Y	-0-					-0-
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									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

03	9021	X	3738	-0-	-5283	-0-	1249	1	2489	3	Y	-0-	6	1			5
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-

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

03	6541	X	4884	-0-	-1657	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	146	1	2864	3	Y	-0-					2
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									

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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	3	Y	28					89
							31	9									
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									

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
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-

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
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					4
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

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
03	4340	X	3918	-0-	-422	-0-	3918	3			Y	-0-					65
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-

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
03	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1178	1	176	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	18755	X	16968	-0-	-1787	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16957	X	16640	-0-	-317	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5703	3	67	9	Y	61	54	1			53
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

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4264	-0-	-76	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	174	1	3408	3	Y	-0-					-0-
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									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 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
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	380	1	758	3	Y	71	106	1			3
							78	9									
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							

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

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

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 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
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	741	1	2958	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
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									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	690	1	21886	2	N	-0-					-0-
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4690	3	69	9	Y	63	50	1			49
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

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	323	1	2061	2	N	-0-					-0-
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-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1952	3	3	9	Y	3	3	1			2
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

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

03	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	416	1	13196	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	395	1	3857	3	Y	15	25	1			3
							17	9									
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

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
03	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	3			Y	-0-					16
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	4873	-0-	-552	-0-	4870	3	3	9	Y	3					15

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
03	8153	X	7835	-0-	-318	-0-	7834	3	1	9	Y	1					33
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

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
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	686	1	4448	3	Y	6					48
							7	9									
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									

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
03	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	956	1	6203	3	Y	7					30
							8	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

03	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	354	1	3452	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	244	1	4460	3	Y	10					12
							11	9									
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	4304	3	Y	1					13
							1	9									
*08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	66	1	3934	3	Y	-0-					13

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

03	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	5293	3			Y	-0-					-0-
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-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

03	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	179	1	4341	3	Y	6	22	1			16
							7	9									
04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	158	1	3735	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
05	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	171	1	4118	3	Y	2					5
							2	9									
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	164	1	3855	3	Y	4					9
							4	9									
07	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	166	1	3746	3	Y	2					11
							2	9									
*08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	172	1	4146	3	Y	5	9	1			7
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	215 9	1 9	5221	3	Y	8	27	1			21
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

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
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1339	1	2356	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

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
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4774	X	3695	-0-	-1079	-0-	122	1	3573	3	Y	-0-					87
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

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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					40
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

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
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	721	1	6063	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	144	1	4217	3	Y	-0-					-0-
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-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

03	5949	X	1090	-0-	-4859	-0-	1090	3			Y	-0-					23
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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					4
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-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	151	1	4427	3	Y	-0-					1
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									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

03	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	217	1	4263	3	Y	-0-					-0-
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									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

03	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	191	1	3718	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	1349	1	3	2	Y	3	7	1			8
							2690	3	3	9							
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

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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6130	3	46	9	Y	42					114
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-			-0-
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-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

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-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

03	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	151	1	2933	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
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-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	501	1	2997	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1287	1	3433	3	Y	1	20	1			3
							1	9									
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									

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
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-					17
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	2150	-0-	-1880	-0-	362	1	1788	3	Y	-0-					6
08	4030	X	1322	-0-	-2708	-0-	341	1	981	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
03	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	344	1	3873	3	Y	-0-					48
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

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
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-

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
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	83	1	2429	3	Y	17	45	1			8
							19	9									
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

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
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					17
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	700	-0-	-602	-0-	118	1	582	3	Y	-0-					5
*08	1302	N	414	-0-	-888	-0-	107	1	307	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3286	X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	3			Y	-0-					2
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

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
03	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	4344	3			Y	-0-					7
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

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
03	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	388	1	12300	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	98	1	1905	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	5043	3	29	9	Y	26	24	1			23
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

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

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

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	4566	3			Y	-0-					1
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

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	342	1	7126	3	N	-0-					14
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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					95
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4507	3	28	9	Y	25					120
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4606	3	3	9	Y	3	92	1			31
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					31
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					31
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	210	1	4076	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9820	3	12	9	Y	11	10	1			10
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

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	519	3	1	9	Y	1	4	1			2
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	3	Y	-0-					-0-
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									

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	82	-0-	-2367	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6200	X	6100	-0-	-100	-0-	296	1	5804	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	5766	X	5358	-0-	-408	-0-	260	1	5098	3	Y	-0-	35	1			40
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									

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
03	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4818	3	12	9	Y	11	15	1			14
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

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
03	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	411	1	2664	3	Y	3					18
							3	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	782	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
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-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

03	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7522	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

03	8432	X	7709	-0-	-723	-0-	7709	3			Y	-0-	4	1			2
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-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

03	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2			Y	-0-					21
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

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	3			Y	-0-					7
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

03	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	169	1	3321	3	Y	-0-	22	1			25
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	144	1	4219	3	Y	206	232	1			42
							227	9									
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									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	6349	3			Y	-0-					2
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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
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-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

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-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					23
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

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	200	1	3880	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	447	1	1452	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	13888	X	12216	-0-	-1672	-0-	12201	3	15	9	Y	14	11	1			11
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

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
03	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	4499	3	3	9	Y	3					11
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

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
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	2596	-0-	-814	-0-	2596	2			Y	-0-					65
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

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
03	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	83	1	7375	2	N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4385	-0-	-1505	-0-	182	1	4172	3	Y	28	23	1			17
							31	9									
04	5700	X	4160	-0-	-1540	-0-	171	1	3978	3	Y	10					27
							11	9									
05	5890	X	4241	-0-	-1649	-0-	171	1	4062	3	Y	7	20	1			14
							8	9									
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	167	1	3752	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	181	1	3921	3	Y	-0-					9
08	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	169	1	3700	3	Y	21	20	1			10
							23	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	128	1	2482	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

03	7068	X	6345	-0-	-723	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
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-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	349	1	6785	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

03	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	174	1	3388	2	N	-0-					-0-
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-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

03	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	154	1	2990	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	52	1	4657	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	324	1	7437	3	Y	48	41	1			17
							53	9									
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									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3597	-0-	-712	-0-	1494	1	2103	2	N	-0-					-0-
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-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	43	1	3826	2	N	-0-					-0-
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-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					1
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

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6761	-0-	-276	-0-	685	1	6076	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

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

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	184 1	1 9	1197	3	Y	1					12
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

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	318 54	1 9	7284	3	Y	49	41	1			22
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	170	1	3294	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

03	8804	X	8202	-0-	-602	-0-	8202	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-			-0-
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-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

03	5859	X	5659	-0-	-200	-0-	63	1	5596	2	N	-0-			-0-
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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-			3
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3092	3	13	9	Y	12					38
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

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

03	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	3			N	-0-					25
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

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

03	9021	X	8701	-0-	-320	-0-	8623	3	78	9	Y	71	60	1			59
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

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	135	1	2620	2	N	-0-					-0-
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-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

03	7440	X	6879	-0-	-561	-0-	6875	3	4	9	Y	4					16
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

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

03	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5411	3	13	9	Y	12					15
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

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	7719	X	7189	-0-	-530	-0-	7189	3			Y	-0-					1
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

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
03	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3961	3	28	9	Y	25					32
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

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	15172	-0-	-1506	-0-	2547	1	12562	3	Y	57					106
							63	9									
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

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	350	1	13	9	Y	12					69
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

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3402	3	13	9	Y	12	10	1			10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	372	1	5347	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	629	1	2171	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	881	1	3039	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	372	1	3357	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	756	1	4831	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6479	X	5779	-0-	-700	-0-	5757	3	22	9	Y	20					82
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

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
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	3	8	9	Y	7	19	1			9
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

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
03	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	Y	16	13	1			13
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

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
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	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-

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
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	1953	N	1392	-0-	-561	-0-	1383	3	9	9	Y	8	14	1			8
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									

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
03	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	57	1	1315	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
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									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 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
03	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	738	1	1967	3	Y	-0-	5	1			1
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									

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	1111	1	2964	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	260	1	1568	3	Y	11	13	1			17
							12	9									
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									

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
03	7533	X	6807	-0-	-726	-0-	968	1	5837	3	Y	2	8	1			61
							2	9									
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									

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
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2817	3	6	9	Y	5	15	1			4
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

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
03	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	418	1	1187	3	Y	11					20
							12	9									
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									

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
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1079	1	1348	2	Y	-0-					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	1420	1	3727	3	Y	62	70	1			14
							68	9									
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

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
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5006	3	14	9	Y	13	25	1			13
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

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
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	856	1	8274	3	N	64	178	1			70
							70	9									
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									

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
03	4929	X	4741	-0-	-188	-0-	673	1	4056	3	Y	11	22	1			29
							12	9									
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									

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
03	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	5665	3	67	9	Y	61	78	1			37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	4309	X	3341	-0-	-968	-0-	3335	3	6	9	Y	5	6	1			3
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

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
03	1085	N	275	-0-	-810	-0-	39	1	234	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
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

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
03	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
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-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	4763	3	12	9	N	11					132
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

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	590	1	3561	3	Y	-0-	4	1			6
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

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	488	1	15476	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	578	1	3459	2	N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	8587	X	6403	-0-	-2184	-0-	6403	3			Y	-0-					8
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

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	597	1	5985	3	Y	-0-					31
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

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1352	-0-	-663	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
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-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	39	1	3488	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	2740	-0-	-918	-0-	2740	3			Y	-0-					79
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

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
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	625	1	4185	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	372	1	1027	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	43	1	3799	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	193	1	4432	3	Y	29	25	1			14
							32	9									
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									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 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
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
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-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 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
03	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	756	1	1031	2	N	-0-					-0-
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-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 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
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					196
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 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
03	7316	X	6942	-0-	-374	-0-	6942	3			Y	-0-					79
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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6630	3	20	9	Y	18	67	1			31
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

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
03	3286	X	2232	-0-	-1054	-0-	581	1	1651	3	Y	-0-					-0-
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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3679	3	6	9	Y	5	19	1			5
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

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					63
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

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	46	1	4111	2	N	-0-					-0-
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-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	403	1	2777	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	426	3	7	9	Y	6	21	1			11
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

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
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1590	1	4516	3	Y	9					86
							10	9									
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									

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
03	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	1639	3	12	9	Y	11	27	1			14
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

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
03	4464	X	2291	-0-	-2173	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1139	1	3146	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

03	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
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-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

03	10881	X	10111	-0-	-770	-0-	342	1	9769	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

03	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	34	1	3061	2	N	-0-					-0-
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-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	1518	1	1089	2	N	-0-					-0-
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-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

03	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	54	1	4817	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	730	1	3105	2	N	-0-			-0-
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-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
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-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-			41
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

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-			38
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

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	107	-0-	-637	-0-	107	3			Y	-0-			21
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

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4990	-0-	-714	-0-	372	1	4618	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	5083	3			Y	-0-					2
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									

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
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	217	1	4754	3	Y	37					47
							41	9									
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									

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
03	6293	X	6156	-0-	-137	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	87	1	2563	3	Y	71	70	1			13
							78	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4464	X	2130	-0-	-2334	-0-	70	1	2060	3	Y	-0-					-0-
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-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	49	1	4403	2	N	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

03	7843	X	7826	-0-	-17	-0-	87	1	7739	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	314	1	1789	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

03	6479	X	5645	-0-	-834	-0-	947	1	4668	3	Y	27	69	1			-0-
							30	9									
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									

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
03	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	79	1	1806	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
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									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	370	1	1689	2	N	-0-					-0-
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-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

03	4185	X	222	-0-	-3963	-0-	73	1	2	2	Y	2	21	1			87
							145	3	2	9							
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

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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-

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
03	10168	X	9321	-0-	-847	-0-	368	1	8938	3	Y	14	46	1			35
							15	9									
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									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
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-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					22
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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

03	3751	X	2976	-0-	-775	-0-	2947	3	29	9	Y	26	94	1			44
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

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

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-

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
03	8618	X	8594	-0-	-24	-0-	357	1	8178	3	Y	54	45	1			54
							59	9									
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									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3906	3	26	9	Y	24	39	1			16
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									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

03	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	1304	1	3554	2	N	-0-					-0-
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-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					10
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

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

03	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	60	1	5335	2	N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
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

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
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-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2571	3	19	9	Y	17					22
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

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	342	1	9164	2	N	-0-					-0-
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-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

03	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

03	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	982	1	3174	3	Y	3					42
							3	9									
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

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
03	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	476	1	2466	2	Y	-0-					56
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									

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
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
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									

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
03	3596	X	2918	-0-	-678	-0-	2908	3	10	9	Y	9					9
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

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
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	460	1	2624	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	399	1	2274	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1082	1	1927	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9176	X	8746	-0-	-430	-0-	298	1	8448	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	512	1	3554	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	5106	-0-	-71	-0-	243	1	4772	3	Y	83	84	1			94
							91	9									
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									

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
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5153	3	53	9	Y	48	126	1			-0-
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

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
03	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	3538	3	35	9	Y	32	86	1			44
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

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
03	7037	X	5776	-0-	-1261	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	1376	1	3613	3	Y	37	42	1			9
							41	9									
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

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
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	82	1	7283	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5973	3	13	9	Y	12					69
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

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
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-

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
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4416	3	11	9	Y	10					34
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

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
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			Y	-0-					5
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

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
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	372	1	2227	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	2	N	-0-					-0-
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-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	42	1	3730	2	N	-0-					-0-
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-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4471	-0-	-830	-0-	256	1	4215	2	N	-0-					-0-
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-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	202	1	3487	2	N	-0-					-0-
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-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	652	1	4001	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	53	1	4696	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	270	1	2066	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	68	1	6053	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	3693	3	11	9	Y	10					110
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									

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
03	7378	X	6976	-0-	-402	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	388	1	792	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1083	1	382	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	174	1	3198	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5022	X	4299	-0-	-723	-0-	48	1	4251	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	77	1	6897	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	332	1	3040	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4867	X	2797	-0-	-2070	-0-	390	1	1853	2	Y	7					35
							546	3	8	9							
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									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	252	1	11391	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	175	1	7899	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					35
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	753	1	1976	3	Y	1	44	1			40
							1	9									
04	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	745	1	1811	3	Y	-0-					40
05	3007	X	2314	-0-	-693	-0-	684	1	1626	3	Y	4					44
							4	9									
06	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	657	1	1600	3	Y	-0-					44
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	765	1	1948	3	Y	34					78
							37	9									
*08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	770	1	2279	3	Y	-0-	42	1			36

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

03	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	642	1	1685	3	Y	-0-					1
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-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

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-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	215	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

03	9455	X	7725	-0-	-1730	-0-	7652	3	73	9	Y	66					104
04	9150	X	7317	-0-	-1833	-0-	159	1	7118	3	Y	36	77	1			63
							40	9									
05	8742	X	5725	-0-	-3017	-0-	124	1	5564	3	Y	34	58	1			39
							37	9									
06	7950	X	6418	-0-	-1532	-0-	138	1	6238	3	Y	38					77
							42	9									
07	8215	X	6245	-0-	-1970	-0-	140	1	6057	3	Y	44	59	1			62
							48	9									
*08	7719	X	5106	-0-	-2613	-0-	112	1	4950	3	Y	40	61	1			41
							44	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	521	1	3615	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5617	3	20	9	Y	18					27
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									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

03	107021	X	29410	-0-	-77611	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
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-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

03	6324	X	2535	-0-	-3789	-0-	2535	3			Y	-0-					3
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

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

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-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

03	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	478	1	3319	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

03	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	1645	1	1925	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

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
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-

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
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	291	1	1433	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3286	X	1104	-0-	-2182	-0-	1103	3	1	9	Y	1					26
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

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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	258	1	677	3	Y	-0-	1	1			1
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	N	-0-			-0-
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-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	372	1	5336	2	N	-0-			-0-
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-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

03	6200	X	5956	-0-	-244	-0-	298	1	5658	2	N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

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-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2631	3	1	9	Y	1					2
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

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
03	5797	X	4984	-0-	-813	-0-	4984	3			N	-0-					49
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

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
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	342	1	7286	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	10354	X	9029	-0-	-1325	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

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-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	1			Y	-0-					44
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

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

03	4464	X	2981	-0-	-1483	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

03	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

03	19220	X	18845	-0-	-375	-0-	1956	1	16889	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1140	1	9840	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4371	X	3954	-0-	-417	-0-	3935	3	19	9	Y	17					18
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									

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
03	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4909	3	11	9	Y	10					17
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									

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
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	252	1	11409	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
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-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 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
03	10230	X	10036	-0-	-194	-0-	10027	3	9	9	Y	8					10
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									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5895	3	2	9	Y	2					4
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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

03	6541	X	481	-0-	-6060	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

03	11129	X	9659	-0-	-1470	-0-	209	1	9450	2	N	-0-					-0-
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-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3583	3	31	9	Y	28					36
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									

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

03	4867	X	4851	-0-	-16	-0-	372	1	4479	2	N	-0-					-0-
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

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-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

03	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3279	3			Y	-0-					4
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									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

03	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					2
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
03	9331	X	9131	-0-	-200	-0-	9131	3			Y	-0-					23
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

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
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					3
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

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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					7
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									

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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	3615	3	2	9	Y	2					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5777	3	7	9	Y	6	12	1			6
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

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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

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
03	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	19	1	1675	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7130	X	6293	-0-	-837	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	676	1	3172	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1088	1	840	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	22	1	1988	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4466	3	3	9	Y	3					53
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

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
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	656	1	5661	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	1011	1	8733	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	3369	-0-	-785	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	163	1	7349	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

03	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

03	8990	X	7974	-0-	-1016	-0-	7974	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

03	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

03	13764	X	12842	-0-	-922	-0-	12842	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					22
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

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
03	11191	X	9973	-0-	-1218	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					3
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

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
03	15841	X	14714	-0-	-1127	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 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
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 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
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 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
03	10633	X	9244	-0-	-1389	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 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
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	184	1	8325	2	N	-0-					-0-
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-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 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
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	181	1	1103	2	Y	-0-					42
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

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	444	1	2701	2	Y	-0-					133
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									

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

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

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
03	10571	X	10539	-0-	-32	-0-	10539	3			Y	-0-					11
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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	689	1	3269	2	Y	7					35
							964	3	8	9							
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7781	-0-	-682	-0-	808	1	6973	2	N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	21235	2			N	-0-			-0-
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-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	431	1	5257	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 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
03	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	372	1	3238	2	N	-0-			-0-
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-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 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
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	463	1	2171	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 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
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

03	11625	X	10683	-0-	-942	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

03	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

03	13485	X	13303	-0-	-182	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
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-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

03	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3613	3	48	9	N	44					147
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

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

03	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	487	1	15434	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6665	X	6631	-0-	-34	-0-	290	1	6341	3	Y	-0-	64	1			21
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									

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
03	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	198	1	4327	3	Y	-0-	62	1			21
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

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
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	272	1	5941	3	Y	-0-	30	1			10
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	658	1	5678	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1719	3	1	9	Y	1					28
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									

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	788	1	6808	2	N	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	760	1	6565	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10232	-0-	-1362	-0-	1062	1	9170	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			Y	-0-					4
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

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
03	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2312	3	64	9	Y	58					82
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

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
03	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	239	1	4392	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	402	1	3890	3	Y	9	76	1			32
							10	9									
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									

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
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	4216	-0-	1116	1116	4216	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12462	X	10543	-0-	-1919	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3746	X	903	-0-	-2843	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	3			Y	-0-					59
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5177	X	3747	-0-	-1430	-0-	3722	3	25	9	Y	23	37	1			13
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									

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
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3279	3	55	9	Y	50					84
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

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	46	1	4083	2	N	-0-					-0-
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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	479	1	9294	2	N	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	94	1	8415	2	N	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	28					106
							31	9									
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									

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
03	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	258	1	5011	2	N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	18637	-0-	-1885	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
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-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3666	3	35	9	Y	32					121
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

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					12
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

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	92	1	1795	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	143	1	2772	2	N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21669	X	20371	-0-	-1298	-0-	20371	2			N	-0-			-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 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
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	1147	1	1327	2	N	-0-			-0-
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-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 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
03	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	43	1	3806	2	N	-0-			-0-
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-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 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
03	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	48	1	4276	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 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
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	563	1	4699	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	628	1	5242	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	403	1	1713	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	5000	-0-	-53	-0-	56	1	4944	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10943	X	9975	-0-	-968	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16275	X	15617	-0-	-658	-0-	1510	1	14079	3	Y	25					52
							28	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	180	1	3504	2	N	-0-			-0-
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-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	7486	2			N	-0-			-0-
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-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-			-0-
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-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7556	-0-	-194	-0-	370	1	7186	2	N	-0-			-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-			-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

03	9238	X	8822	-0-	-416	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

03	7812	X	7274	-0-	-538	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

03	6696	X	5532	-0-	-1164	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6259	-0-	-1243	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	14057	-0-	-1319	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
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-

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 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10721	-0-	-1059	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10571	X	8929	-0-	-1642	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
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-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

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

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	12670	-0-	-1466	-0-	12670	3			Y	-0-					35
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

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

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

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	506	1	3106	2	N	-0-					-0-
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-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5168	-0-	-288	-0-	57	1	5111	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	50	1	4487	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

03	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
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-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	48	1	4289	2	N	-0-			-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

03	16771	X	14362	-0-	-2409	-0-	14362	2			N	-0-			-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

03	7285	X	7176	-0-	-109	-0-	351	1	6825	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

03	6851	X	6033	-0-	-818	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	824	1	18909	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

03	16306	X	15471	-0-	-835	-0-	15471	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

03	12741	X	12256	-0-	-485	-0-	823	1	11433	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	422	1	5866	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

03	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	478	1	10959	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

03	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	1466	1	20362	2	N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	200	1	4595	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 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
03	12834	X	11966	-0-	-868	-0-	11966	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	24986	X	24750	-0-	-236	-0-	1033	1	23717	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	11129	X	10838	-0-	-291	-0-	728	1	10110	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	628	1	8721	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	8401	X	3561	-0-	-4840	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	8959	X	8461	-0-	-498	-0-	8461	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	10168	X	9555	-0-	-613	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-			-0-
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-			-0-
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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6341	-0-	-789	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
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-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	428	1	8317	2	N	-0-			-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	29546	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	7254	X	6080	-0-		-1174		-0-		6080	2			N	-0-					-0-
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-

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. 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
03	7192	X	6959	-0-		-233		-0-		290	1	6645	3	N	22	98	1			66
										24	9									
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									

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. 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
03	18907	X	18907	-0-		-0-		-0-		18907	2			N	-0-					-0-
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-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

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
03	5363	X	4866	-0-		-497		-0-		455	1	4403	3	Y	7	53	1			19
										8	9									
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									

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. 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
03	2364	X	2364	-0-		-0-		-0-		2364	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	44268	X	38251	-0-	-6017	-0-	38251	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	36134	X	36134	-0-	-0-	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4667	3	2	9	Y	2					22
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

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
03	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	12065	3	69	9	Y	63	122	1			18
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

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
03	11687	X	11535	-0-	-152	-0-	11490	3	45	9	Y	41	112	1			19
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

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
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	Y	1					10
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

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
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			Y	-0-					33
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-

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
03	9734	X	226	-0-	-9508	-0-	226	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19282	X	17901	-0-	-1381	-0-	17901	3			N	-0-					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	70	1	12151	3	Y	-0-					12
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									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	15607	-0-	-730	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9649	-0-	-116	-0-	473	1	9176	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	19313	X	18437	-0-	-876	-0-	18437	3			Y	-0-					22
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

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

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

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

03	14849	X	14072	-0-	-777	-0-	14072	2			N	-0-			-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

03	57381	X	38308	-0-	-19073	-0-	38308	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

03	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-			-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
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-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

03	7378	X	7053	-0-	-325	-0-	345	1	6708	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

03	8494	X	7087	-0-	-1407	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

03	8308	X	7987	-0-	-321	-0-	7918	3	69	9	Y	63					71
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

03	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

03	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

03	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22506	X	21055	-0-	-1451	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11067	X	10886	-0-	-181	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12989	X	11483	-0-	-1506	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14849	X	14152	-0-	-697	-0-	14152	3			N	-0-					28
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

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
03	13423	X	12869	-0-	-554	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
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									

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

03	9858	X	9588	-0-	-270	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

03	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

03	12679	X	12137	-0-	-542	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

03	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	524	1	16853	3	Y	32	37	1			20
							35	9									
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									

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
03	10044	X	9095	-0-	-949	-0-	964	1	8131	3	Y	-0-					48
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									

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
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-

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
03	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11687	X	11585	-0-	-102	-0-	567	1	11018	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	5785	-0-	-291	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
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									

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
03	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	316	1	4575	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
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

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
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-

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
03	4185	X	1303	-0-	-2882	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	459	1	3872	3	Y	-0-					13
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									

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
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	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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5576	-0-	-996	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	842	1	19315	2	N	-0-					-0-
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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
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-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					10
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

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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	16					29
							18	9									
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									

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
03	7626	X	6302	-0-	-1324	-0-	6301	3	1	9	Y	1					31
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

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
03	19592	X	19335	-0-	-257	-0-	1863	1	17440	3	Y	29	88	1			1
							32	9									
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									

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
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	376	1	6708	3	Y	64					209
							70	9									
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									

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
03	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7254	X	6631	-0-	-623	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	606	1	13918	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	Y	-0-					1
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

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
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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-

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
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8186	3	18	9	Y	16	38	1			23
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

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
03	5766	X	5006	-0-	-760	-0-	4971	3	35	9	Y	32	50	1			22
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									

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
03	7967	X	7099	-0-	-868	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16864	X	15340	-0-	-1524	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10106	X	9491	-0-	-615	-0-	9473	3	18	9	Y	16	34	1			21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5504	3	39	9	Y	35	55	1			24
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									

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
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19840	X	18265	-0-	-1575	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	6913	X	6578	-0-	-335	-0-	615	1	5954	3	Y	8	57	1			23
							9	9									
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									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

03	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

03	21390	X	20063	-0-	-1327	-0-	20063	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

03	15903	X	15527	-0-	-376	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25513	X	24395	-0-	-1118	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
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-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	1604	1	7318	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	14009	-0-	-1553	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	26350	-0-	-1612	-0-	26350	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15593	X	13995	-0-	-1598	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

03	17174	X	15566	-0-	-1608	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

03	20429	X	19137	-0-	-1292	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

03	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

03	8215	X	7844	-0-	-371	-0-	7822	3	22	9	N	20					92
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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

03	21886	X	20649	-0-	-1237	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

03	651	N	574	-0-	-77	-0-	571	3	3	9	Y	3					4
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

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

03	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13899	3	76	9	Y	69					152
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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

03	930	N	776	-0-	-154	-0-	772	3	4	9	Y	4					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	372	1	3631	3	N	9	140	1			44
							10	9									
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									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
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-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

03	8773	X	6217	-0-	-2556	-0-	506	1	5711	3	N	-0-					79
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									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

03	25234	X	23718	-0-	-1516	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					-0-
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-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4043	3	55	9	Y	50					83
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

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	3	1	9	Y	1					20
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

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8701	-0-	-134	-0-	8700	3	1	9	Y	1					66
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

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
03	8804	X	8503	-0-	-301	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3772	3			Y	-0-					2
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

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
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5115	X	2584	-0-	-2531	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
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									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

03	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

03	13888	X	10012	-0-	-3876	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
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-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	216	1	3125	3	Y	33	76	1			36
							36	9									
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

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	415	1	6013	3	Y	17	99	1			47
							19	9									
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

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

03	9641	X	6830	-0-	-2811	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3595	3	39	9	Y	35	65	1			13
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

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
03	4805	X	3520	-0-	-1285	-0-	3501	3	19	9	Y	17	42	1			8
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

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
03	9269	X	8972	-0-	-297	-0-	8971	3	1	9	Y	1					34
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

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
03	12586	X	12016	-0-	-570	-0-	361	1	11622	3	Y	30	35	1			19
							33	9									
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									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	130	1	4173	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

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

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

03	9920	X	9287	-0-	-633	-0-	8266	2	1019	3	Y	2	127	1			-0-
							2	9									
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									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

03	14942	X	13999	-0-	-943	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

03	16213	X	15214	-0-	-999	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
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-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

03	10323	X	8708	-0-	-1615	-0-	563	1	8145	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

03	8029	X	6025	-0-	-2004	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9867	-0-	-115	-0-	9866	3	1	9	Y	1					10
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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	15969	-0-	-3902	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	613	1	10137	3	Y	28					70
							31	9									
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									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8541	-0-	-1162	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7823	-0-	-299	-0-	383	1	7440	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5823	3	55	9	Y	50					83
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									

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
03	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	9	N	3					81
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

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
03	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-					25
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

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
03	11997	X	11255	-0-	-742	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	3	Y	3					4
							3	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

03	9982	X	9216	-0-	-766	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

03	11408	X	9510	-0-	-1898	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

03	20491	X	19488	-0-	-1003	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

03	21452	X	20589	-0-	-863	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

03	16058	X	15254	-0-	-804	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

03	16895	X	15645	-0-	-1250	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6169	X	5176	-0-	-993	-0-	48	1	5128	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	45	1	4771	3	Y	-0-					82
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									

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
03	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	61	1	6453	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	821	1	13591	3	Y	28					75
							31	9									
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

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6261	-0-	-776	-0-	6261	3			Y	-0-	8	1			13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9791	3	19	9	Y	17	36	1			34
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

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9120	-0-	-738	-0-	9102	3	18	9	Y	16	22	1			26
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

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6812	-0-	-287	-0-	6812	3			N	-0-					122
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

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
03	18352	X	16983	-0-	-1369	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1434	3	3	9	Y	3					22
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
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

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
03	26102	X	24162	-0-	-1940	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	9	Y	3					22
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

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
03	9362	X	7619	-0-	-1743	-0-	71	1	7548	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	13144	X	12268	-0-	-876	-0-	12268	3			N	-0-					6
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

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
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25482	X	24202	-0-	-1280	-0-	1208	1	22994	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14911	X	13929	-0-	-982	-0-	13925	3	4	9	N	4	59	1			11
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	147	1	4730	3	N	8	11	1			6
							9	9									
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									

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
03	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	159	1	5123	3	N	86	87	1			47
							95	9									
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									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	190	1	6108	3	N	-0-					-0-
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									

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	19137	-0-	-1943	-0-	955	1	18182	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554	X	15165	-0-	-1389	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24738	X	23044	-0-	-1694	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20212	X	19445	-0-	-767	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17112	X	15875	-0-	-1237	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18538	X	16683	-0-	-1855	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21328	X	19385	-0-	-1943	-0-	967	1	18418	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	22165	X	20554	-0-	-1611	-0-	20554	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	18569	X	17440	-0-	-1129	-0-	870	1	16570	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	20491	X	18540	-0-	-1951	-0-	18540	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	17246	-0-	-1664	-0-	17246	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	17053	-0-	-1144	-0-	17053	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31682	X	29410	-0-	-2272	-0-	29410	2			N	-0-			-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29543	X	29044	-0-	-499	-0-	29044	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	22367	-0-	-1658	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

03	30039	X	26964	-0-	-3075	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

03	32736	X	31193	-0-	-1543	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

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-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

03	28489	X	26779	-0-	-1710	-0-	1336	1	25443	2	N	-0-					-0-
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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

03	24428	X	22782	-0-	-1646	-0-	1137	1	21645	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

03	26381	X	23609	-0-	-2772	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28954	X	25515	-0-	-3439	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46531	X	41626	-0-	-4905	-0-	41626	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25668	X	23172	-0-	-2496	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	24609	-0-	-2082	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36549	X	31998	-0-	-4551	-0-	31998	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705	X	29568	-0-	-3137	-0-	29568	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23808	X	22263	-0-	-1545	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43679	X	37449	-0-	-6230	-0-	37449	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

03	41757	X	37069	-0-	-4688	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

03	75268	X	65643	-0-	-9625	-0-	65643	2			N	-0-					-0-
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-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

03	0	W	284	-0-	284	928	284	3			N	-0-					-0-
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-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

03	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

03	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

03	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
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-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

03	4061	X	3332	-0-	-729	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
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-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
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-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

03	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
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-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

03	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3152	3	7	9	N	6					31
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

03	3751	X	3230	-0-	-521	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
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-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	3			N	-0-					42
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

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					90
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

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	2782	3			N	-0-					174
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

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 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
03	5456	X	4849	-0-	-607	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
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-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 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
03	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
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-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 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
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
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-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3755	3	162	9	N	147	167	1			5
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

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
03	8649	X	7719	-0-	-930	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9858	X	9318	-0-	-540	-0-	9318	3			N	-0-					105
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

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
03	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	6376	3			N	-0-					170
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

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
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8414	3	8	9	N	7					117
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

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
03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
03	4371	X	3705	-0-	-666	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	N	284	-0-	-2041	-0-	284	3			N	-0-					154
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

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
03	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	3			N	-0-					106
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

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
03	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	2724	3			N	-0-					62
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

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
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4570	3	7	9	N	6					41
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9548	X	8314	-0-	-1234	-0-	8314	3			N	-0-					103
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

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
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4442	3	6	9	N	5					47
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

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
03	10726	X	9202	-0-	-1524	-0-	9182	3	20	9	N	18					140
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

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	10917	-0-	-987	-0-	10910	3	7	9	N	6					101
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	9222	-0-	-109	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
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-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1561	3	1	9	N	1					187
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

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

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

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					36
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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2

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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
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	-0-	-0-	-589	-0-					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
03	1488	X	864	-0-	-624	-0-	855	2	9	9	N	8					138
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					43
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	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					6

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					165
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

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 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
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
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-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
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-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					-0-
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-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					6

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

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-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

03	2418	X	183	-0-	-2235	-0-	183	2			N	-0-					94
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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					15
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	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
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	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	118	2	83	9	N	75	173	1			3
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					16
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

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					14
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

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

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-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					21
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

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					24
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

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36
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

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					28
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

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

03	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					30
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

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
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

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					15
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

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					22
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

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					66
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

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			Y	-0-					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					106
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

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
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					41
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

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
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					63
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

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
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					41
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

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
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					56
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

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
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					16
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

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
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					124
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					17
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

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
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					162
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

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
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					40
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

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
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27
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

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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					24
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

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
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					135
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

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
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					45
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					60
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

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
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					23
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

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
03	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			N	-0-					108
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

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
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					142
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

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
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			N	-0-					47
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

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
03	3658	X	2478	-0-	-1180	-0-	2478	2			N	-0-					118
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

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
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					162
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					96
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

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					110
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

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					56
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

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

03	5766	X	3425	-0-	-2341	-0-	3425	2			N	-0-					114
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

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					70
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

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

03	5363	X	5349	-0-	-14	-0-	5349	2			N	-0-					175
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

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			50
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

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

03	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	5127	2	10163	5	N	-0-			115
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

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
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-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

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-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

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
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-

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
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-

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
03	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	4408	-0-	-7465	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	750	1	2741	3	N	64	169	1			67
							70	9									
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									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
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-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
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		NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

03	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
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-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

03	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	7	1	2668	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	9	1	3090	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	7	1	2359	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					5
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

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
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	N	-0-			-0-
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-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

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-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	N	-0-			-0-
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-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

03	13423	X	9726	-0-	-3697	-0-	27	1	9699	3	Y	-0-			10
*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

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

03	1116	N	682	-0-		-434	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
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-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

03	2139	N	1995	-0-		-144	-0-	6	1	1989	3	Y	-0-					-0-
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-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

03	3441	X	3398	-0-		-43	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

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	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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

03	680	N	680	-0-		-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

03	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	7	1	2352	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9889	X	6247	-0-	-3642	-0-	17	1	6230	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	11	1	3802	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	48	1	1400	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

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

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	7	1	2433	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

03	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	7	1	2634	3	N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	3	1	1113	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	7	1	2675	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3268	-0-	-328	-0-	9	1	3259	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	1648	-0-	-770	-0-	5	1	1643	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	10	1	3655	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	2	1	763	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	3120	3	Y	4	15	1			2
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	2913	3	Y	12					14
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	3131	3	Y	2	15	1			1
06	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	8 1	1 9	2963	3	Y	1					2
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

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
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	5	1	1627	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1662	3	N	5					20
							6	9									
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

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
03	3038	X	1022	-0-	-2016	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9641	X	8706	-0-	-935	-0-	24	1	8682	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	7	1	2371	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	6	1	2201	3	Y	-0-					-0-
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									

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 #: 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
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	7	1	2334	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	2	1	680	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

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

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
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	10	1	3499	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	3	1	952	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	4	1	1364	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	82	1	2373	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	5	1	1873	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	12	1	4279	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	37184	X	6354	-0-	-30830	-0-	548	1	5806	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	409	1	2028	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1612	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	Y	5					5
							6	9									
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									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	7	1	2339	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 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
03	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-
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-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	7	1	2594	3	N	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	17	1	6280	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	12	1	4346	3	Y	-0-					-0-
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-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3215	-0-	115	115	9 4	1 9	3202	3	Y	4	4	1			-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	249	8 12	1 9	3114	3	Y	11					11
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	8 6	1 9	3178	3	Y	5					16
06	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	8 9	1 9	3030	3	Y	8					24
07	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	9 15	1 9	3120	3	Y	14	38	1			-0-
08	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	7 4	1 9	3026	3	Y	4	4	1			-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 #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

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

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	3	Y	-0-					-0-
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-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	2018	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	10	1	3550	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	5	1	1648	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-			-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

03	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	4	1	1532	3	N	-0-			-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	137	1	3971	2	N	-0-			-0-
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-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	16	1	5686	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	10	1	3657	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	120	1	3465	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4712	X	2888	-0-	-1824	-0-	8	1	2880	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	6	1	2194	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	6	1	2122	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	13	1	4849	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	12	1	4176	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	12	1	4246	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	17					17
							19	9									
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									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	5	1	1685	3	Y	-0-					-0-
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-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	503	-0-	-396	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	6	1	2264	3	N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	8	1	2936	3	N	-0-					-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2314	-0-	-383	-0-	6	1	2308	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	55	1	1582	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	5	1	1908	3	Y	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	4	1	1466	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
03	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	138	1	3991	2	N	-0-			-0-
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	59	1	1706	2	N	-0-			-0-
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-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	7	1	2466	3	N	-0-			-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	8	1	2761	3	N	-0-					-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	10	1	3649	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	1	1	404	3	Y	-0-					3
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

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
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2	1	2505	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	7	1	2394	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2387	N	1801	-0-	-586	-0-	5	1	1781	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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-

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
03	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	11	1	4017	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	7	1	2471	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	7	1	2384	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

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

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	9	1	3079	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	51	1	1482	2	Y	-0-					-0-
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-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	16	1	5919	3	N	-0-					-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2481	X	583	-0-	-1898	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	120	1	3459	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	12	1	4433	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	7	1	2472	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	9	1	3061	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 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
03	1705	N	1143	-0-	-562	-0-	3	1	1140	3	N	-0-					-0-
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-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 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
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

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
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.		-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

03	2045	N	2045	-0-	-0-		-0-	68	1	1977	2	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

03	1605	N	1605	-0-	-0-		-0-	4	1	1601	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

03	4061	X	3621	-0-	-440		-0-	10	1	3611	3	Y	-0-					-0-
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-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

03	1849	N	1849	-0-	-0-		-0-	5	1	1844	3	Y	-0-					8
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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

03	4433	X	3841	-0-	-592		-0-	11	1	3830	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	10	1	3464	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

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-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

03	3658	X	2380	-0-	-1278	-0-	7	1	2373	3	Y	-0-	7	1			-0-
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	5	1	1728	3	N	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	4	1	1529	3	N	-0-					-0-
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-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	9	1	3346	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2546	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	14	1	5072	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	N	2687	-0-	-258	-0-	7	1	2680	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	7	1	2393	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	2263	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	7254	-0-	-6758	-0-	20	1	7223	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	12	1	4199	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 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
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	7	1	2615	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	11	1	3825	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2976	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5983	X	5876	-0-	-107	-0-	16	1	5830	3	Y	27					27
							30	9									
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									

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
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	13	1	4559	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	5425	X	5256	-0-	-169	-0-	15	1	5241	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1891	X	156	-0-	-1735	-0-	156	1			Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	2077	N	1675	-0-	-402	-0-	5	1	1670	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3100	N	7784	-0-	4684	9048	22	1	7762	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 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
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	3	1	921	3	N	-0-			-0-
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-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	5	1	1685	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 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
03	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	8	1	2889	3	N	-0-			-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	N	-0-			-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	196	1	5676	2	N	-0-			-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	100	1	2902	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	378	1	2108	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	4	1	1310	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	5	1	1698	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	4	1	1277	3	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	6	1	2299	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	48	1	1397	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	6	1	2189	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2852	N	1877	-0-	-975	-0-	5	1	1872	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	10	1	3483	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	N	2096	-0-	-353	-0-	6	1	2090	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	11	1	3888	3	N	-0-					5
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-

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
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	1 3	1 9	207	3	Y	3	1	1			2
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	1 3	1 9	465	3	Y	3					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	108	1	3122	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	8	1	2900	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	9	1	3083	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	7	1	2376	3	Y	-0-					-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2542	N	2188	-0-	-354	-0-	6	1	2182	3	Y	-0-					-0-
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									

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

03	341	N	276	-0-	-65	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-
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									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	10	1	1764	3	N	-0-					-0-
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	N	-0-					-0-
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	N	-0-					-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	N	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	5	1	1586	3	N	-0-					-0-
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
*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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

03	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	15	1	5355	3	Y	-0-					-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-					33
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

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
03	1705	N	616	-0-	-1089	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	9	1	3111	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	10	1	3480	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	10	1	3577	3	N	-0-					40
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	9	1	2304	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
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									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	6	1	2000	3	N	-0-					-0-
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-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	5	1	1818	3	Y	-0-					13
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									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	10	1	3718	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

03	2821	X	2789	-0-	-32	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	Y	-0-			-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

03	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	143	1	4135	2	N	-0-			-0-
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-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	344	1	951	3	Y	-0-			-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

03	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	7	1	2521	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	N	-0-			-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

03	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-			-0-
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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

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-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

03	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	10	1	3556	3	Y	-0-			-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	4	1	1435	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	6	1	2019	3	Y	-0-			-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	8	1	2903	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	3100	N	3283	-0-	183	183	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	7	1	2578	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7259	X	1650	-0-	-5609	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	10	1	3513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
03	2759	N	2334	-0-	-425	-0-	6	1	2328	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					1
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

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
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	11	1	4094	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	11	1	3857	3	Y	-0-					35
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-

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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					7
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

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
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	21	1	7732	3	Y	10	29	1			-0-
							11	9									
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-

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
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	7	1	2399	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	73	1	2117	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	8	1	2799	3	N	-0-					-0-
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-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	3	1	995	3	N	-0-					-0-
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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	10	1	3670	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2649	-0-	-823	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	16	1	5800	3	Y	-0-					-0-
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									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3292	-0-	-707	-0-	9	1	3283	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	3	1	1205	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	11	1	4116	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2573	N	2000	-0-	-573	-0-	6	1	1994	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	14	1	5192	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	9	1	3082	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 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
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	3	1	1227	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	7	1	2497	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4929	X	4327	-0-	-602	-0-	12	1	4315	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	5	1	1629	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	6	1	2152	3	Y	-0-			-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	14	1	5105	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	10	1	3700	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-					-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

03	868	N	796	-0-	-72	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

03	651	N	463	-0-	-188	-0-	1	1	462	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	10 9	1 9	3485	3	Y	8	8	1			-0-
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-

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
03	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	6	1	2089	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6386	X	4680	-0-	-1706	-0-	13	1	4667	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	23	1	657	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	13	1	4610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	7	1	2551	3	N	-0-			-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	9	1	3264	3	Y	-0-			-0-
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-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	78	1	2267	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	12	1	4274	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	7	1	2639	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

03	2108	N	1601	-0-	-507	-0-	4	1	1597	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

03	3565	X	1967	-0-	-1598	-0-	376	1	1591	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

03	930	N	753	-0-	-177	-0-	2	1	751	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	19	1	6784	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	54	1	1561	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	98	1	2828	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	14	1	4945	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	19	1	6689	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	2945	N	2765	-0-	-180	-0-	8	1	2757	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	10	1	3742	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	7	1	2466	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	5	1	1760	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	9	1	3395	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	5	1	1777	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	6	1	1996	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

03	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	11	1	3960	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	117	1	3374	2	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

03	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	13	1	4797	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 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
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 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
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	63	1	1829	2	N	-0-					-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 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
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 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
03	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	61	1	1749	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	7	1	2429	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	8	1	2731	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4743	X	3590	-0-	-1153	-0-	10	1	3580	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-	15	1			-0-
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-

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
03	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	13	1	4794	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	13	1	4777	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	11	1	4032	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	14	1	5049	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4619	X	3297	-0-	-1322	-0-	9	1	3285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	10165	X	952	-0-	-9213	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	4	1	1334	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1189	-0-	-795	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

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

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

03	868	N	782	-0-	-86	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					2
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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

03	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	141	1	4070	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-					19
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

03	465	N	320	-0-	-145	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

03	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

03	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	8	1	3016	3	N	-0-			-0-
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-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

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-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

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-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

03	651	N	618	-0-	-33	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
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-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
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-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	4	1	1073	3	Y	-0-					2
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

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	7	1	2588	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	14	1	5031	3	Y	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	15	1	5539	3	N	-0-					-0-
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-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

03	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	8	1	2988	3	N	-0-					-0-
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-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	11	1	4046	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	112	1	3235	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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 #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	N	-0-			-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

03	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	143	1	4144	2	N	-0-			-0-
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-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

03	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	9	1	3064	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

03	527	N	481	-0-	-46	-0-	1	1	480	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					5
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

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	11	1	4032	3	Y	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	9	1	3337	3	N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	7	1	2489	3	Y	-0-					-0-
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	11	1	3873	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	10	1	3601	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
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

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	12	1	4429	3	Y	-0-					-0-
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									

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	6	1	2202	3	N	-0-					-0-
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	9	1	3067	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	126	1	3638	2	N	-0-					-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	5	1	1648	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			Y	-0-					15
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

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
03	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	9	1	3154	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		406	-0-	406	406	14	1	392	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	106	1	3052	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	130	1	3750	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	172	1	4961	2	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	112	1	3237	2	N	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-					2
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

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	3	Y	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	45	1	1301	2	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	78	1	2262	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	16	1	5904	3	N	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

03	5394	X	5092	-0-	-302	-0-	14	1	5078	3	N	-0-					-0-
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-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	122	1	3530	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	3	N	-0-					-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					6
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

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	20	1	565	2	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

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

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
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 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
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 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
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	2	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 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
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	61	1	1768	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 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
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	12	1	4283	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	16	1	5651	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5146	X	5102	-0-	-44	-0-	14	1	5088	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	6	1	2169	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	15	1	5516	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	7	1	2661	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2418	X	2134	-0-	-284	-0-	71	1	2063	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1147	N	630	-0-	-517	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	901	1	5433	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	17	1	6047	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7219	X	2754	-0-	-4465	-0-	8	1	2746	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	10	1	3671	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	7	1	2594	3	Y	-0-			-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	36	1	1047	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6546	-0-	-212	-0-	18	1	6528	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	9	1	3321	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	5	1	1662	3	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	899	N	273	-0-	-626	-0-	9	1	264	2	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	11	1	3899	3	Y	-0-					20
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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

03	1581	N	618	-0-	-963	-0-	2 2	1 9	614	3	Y	2					2
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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	10	1	3672	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

03	5239	X	5057	-0-	-182	-0-	169	1	4888	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	938	-0-	-767	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			-0-
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									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	181	1	5224	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10605	-0-	-245	-0-	355	1	10250	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 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
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 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
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	111	1	3216	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
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-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	14					24
							696	3	15	9							
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									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	3	30	9	Y	27					64
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

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

03	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	121	1	3493	2	N	-0-					-0-
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

03	4836	X	4389	-0-	-447	-0-	16	1	4363	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	6	1	2115	3	N	-0-			-0-
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-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	64	1	1841	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

03	8649	X	1418	-0-	-7231	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-			-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	12	1	4380	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	13	1	4820	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	7	1	2449	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1597	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	133	1	3855	2	Y	-0-					-0-
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-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	1	1	460	3	N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	78	1	2240	2	N	-0-					-0-
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-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	9	1	3089	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	114	1	3306	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	11	1	3887	3	Y	-0-			-0-
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-			-0-
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-			-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	15	1	5383	3	Y	-0-			-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	18	1	6656	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	17	1	6182	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	8	1	2780	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	10	1	3612	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3057	N	2985	-0-	-72	-0-	8	1	2977	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	N	727	-0-	-2001	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	9	1	3137	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	9	1	3223	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	10	1	3648	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	15	1	5246	3	Y	4					19
							4	9									
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									

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
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	11	1	4071	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	75	1	2166	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	119	1	3435	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					8
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-

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
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-

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
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	87	1	2524	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	142	1	4091	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9838	-0-	-547	-0-	329	1	9509	2	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

03	6045	X	5658	-0-	-387	-0-	189	1	5469	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

03	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	13	1	4734	3	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

03	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	115	1	3323	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	13	1	4662	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	108	1	3118	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	10	1	3529	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1934	3	43	9	Y	39					62
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

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	N	-0-					-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	120	1	2649	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	404	1	4136	2	Y	-0-					-0-
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-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					-0-
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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	101	1	2926	2	N	-0-					-0-
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					5
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

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

03	7967	X	7256	-0-	-711	-0-	20	1	7236	3	Y	-0-					-0-
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									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

03	6572	X	6519	-0-	-53	-0-	420	1	6099	3	N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1489	-0-	-1022	-0-	4	1	1485	3	N	-0-			-0-
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	8	1	2819	3	N	-0-			-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

03	6417	X	5561	-0-	-856	-0-	186	1	5375	2	N	-0-			-0-
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-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-
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-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

03	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	123	1	3566	2	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

03	837	N	750	-0-	-87	-0-	2	1	748	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	1132	3	Y	11	11	1			-0-
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-

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
03	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	8	1	2777	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	102	1	2961	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	129	1	3742	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	13	1	4764	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	2	1	870	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	14	1	4869	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	10	1	3686	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	7	1	2635	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	16	1	5589	3	Y	-0-			5
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

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
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	12	1	4167	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	9	1	3144	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	152	1	4376	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	137	1	3956	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	77	1	2228	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	99	1	1010	2	N	-0-			-0-
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-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	6	1	2225	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	26	1	747	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	38	1	1084	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2735	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	9	1	3294	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	2	1	806	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	-0-			-0-
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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	11	1	3896	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	47	1	1352	2	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	66	1	1903	2	N	-0-			-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

03	5239	X	5107	-0-	-132	-0-	14	1	5093	3	N	-0-			-0-
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-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	3	1	1070	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-			-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	140	1	4035	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	164	1	1678	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	3	1	1122	3	N	-0-			-0-
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-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

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

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
03	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	17	1	6253	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1426	N	777	-0-	-649	-0-	2	1	775	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	127	1	3680	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
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-

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
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	14	1	5042	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	12	1	4252	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	110	1	3167	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
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									

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
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	9	1	3360	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	3	1	1102	3	N	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-			-0-
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

03	868	N	862	-0-	-6	-0-	29	1	833	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	2	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	6	1	1977	3	N	-0-			-0-
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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

03	744	N	731	-0-	-13	-0-	2	1	729	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	152	1	4382	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					8
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-

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
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2573	X	1953	-0-	-620	-0-	65	1	1888	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	5	1	1787	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	400	1	1329	3	Y	-0-					28
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	3	Y	-0-					28
*11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	398	1	1146	3	Y	-0-					28
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	410	1	1097	3	Y	-0-					28
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	408	1	1030	3	Y	-0-					28
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	368	1	956	3	Y	-0-					28
*03	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	406	1	749	3	Y	-0-					28
*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									

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
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1610	3	Y	13	44	1			1
							14	9									
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									

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
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	105	1	3030	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1116	N	891	-0-	-225	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					10
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

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
03	6541	X	6232	-0-	-309	-0-	17	1	6215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	3	1	1111	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			15
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

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
03	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	13	1	4691	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	13	1	4860	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	4	1	1380	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	15	1	5501	3	Y	-0-					-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

03	4216	X	3754	-0-	-462	-0-	10	1	3744	3	N	-0-					-0-
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-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

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-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1173	3	20	9	Y	18	5	1			14
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

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					3
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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

03	589	N	393	-0-	-196	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	49	1	1428	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

03	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	6	1	2036	3	Y	-0-					-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

03	7316	X	6784	-0-	-532	-0-	19	1	6765	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

03	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	4	1	1432	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	15	1	5441	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	13	1	4566	3	N	-0-			-0-
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-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

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

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
03	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	15	1	5289	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1023	N	350	-0-	-673	-0-	1	1	349	3	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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 #: 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
03	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	9	1	3168	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	10	1	3454	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	158	1	2180	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	884	3	Y	3	3	1			-0-
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 23	1 9	836	3	Y	21					21
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	861	3	Y	9	28	1			2
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	2 4	1 9	861	3	Y	4	3	1			3

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	8	1	3048	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	9	1	3104	3	Y	-0-					12
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									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

03	806	N	768	-0-	-38	-0-	2	1	766	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

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-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

03	6169	X	6108	-0-	-61	-0-	17	1	6091	3	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 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
03	1736	N	835	-0-	-901	-0-	2	1	833	3	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 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
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	19	1	6775	3	N	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	299	1	8669	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					5
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	2					7
							2	9									
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

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
03	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	147	1	4259	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	7	1	2524	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	7	1	2467	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	85	1	2443	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	290	1	2965	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	366	1	3746	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	72	1	1583	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	132	1	2914	2	N	-0-			-0-
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-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	145	1	1488	2	N	-0-			-0-
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	207	1	2113	2	N	-0-			-0-
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

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

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	N	-0-			-0-
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-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	2	N	-0-			-0-
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-

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
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-			-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-			-0-
*11	720	N	679	-0-	-41	-0-	4	1	675	3	N	-0-			-0-
*12	713	N	636	-0-	-77	-0-	3	1	633	3	N	-0-			-0-
*01	713	N	591	-0-	-122	-0-	2	1	589	3	N	-0-			-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-			-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-			-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2728	X	2674	-0-	-54	-0-	114	1	2560	2	N	-0-					-0-
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-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

03	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	220	1	2249	2	N	-0-					-0-
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
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									

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	88	1	2546	2	N	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	182	1	5263	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	7	1	2572	3	N	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

03	6386	X	6143	-0-	-243	-0-	205	1	5938	2	N	-0-					-0-
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-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

03	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
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-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

03	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	113	1	2532	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	342	1	151	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
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

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	7	1	2479	3	N	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

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

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
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	79	1	2271	2	N	-0-			-0-
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

03	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	35	1	1004	2	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	4	1	1405	3	N	-0-			-0-
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-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
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-

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
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-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

03	186	N	140	-0-	-46	-0-	35	2	105	3	Y	-0-					12
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									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					15
							925	3									
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									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

03	42357	X	42357	-0-	-0-	-0-	117	1	42203	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	156	1	4503	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

03	744	N	736	-0-	-8	-0-	2	1	726	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
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									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
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

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

03	2759	X	1355	-0-	-1404	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					3
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									

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
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	15	1	5569	3	Y	-0-	21	1			-0-
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-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					1
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

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	8	1	2815	3	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	5					22
							537	3	6	9							
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									

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
03	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	10	1	3566	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	21923	-0-	18823	56035	60	1	21809	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
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-

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
03	6293	X	6206	-0-	-87	-0-	13	1	1511	2	Y	69	15	1			57
							4606	3	76	9							
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							

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
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-

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
03	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	9	1	3145	3	Y	-0-	8	1			-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

03	1395	N	926	-0-	-469	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					17
04	1260	N	820	-0-	-440	-0-	2	1	814	3	Y	4					21
							4	9									
05	1054	N	700	-0-	-354	-0-	2	1	697	3	Y	1					22
							1	9									
06	900	N	630	-0-	-270	-0-	2	1	621	3	Y	6	26	1			2
							7	9									
07	868	N	574	-0-	-294	-0-	2	1	570	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2	1	990	3	Y	8					11
							9	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4101	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
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									

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
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	11	1	3811	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
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

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
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-

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
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					5
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

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
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	612	3	Y	9	3	1			13
							10	9									
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									

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	86	1	2488	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3100	N	3348	-0-	248	1050	9	1	3332	3	Y	6	6	1			43
							7	9									
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									

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
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-

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
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	15	1	5544	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

03	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	622	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

03	3131	X	2051	-0-	-1080	-0-	6	1	2045	3	Y	-0-	10	1			-0-
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-

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
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	12	1	4191	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	275	1	7941	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	24	1	1727	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	99	1	2867	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	9	1	3106	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	308	2	Y	17					37
							939	3	19	9							
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							

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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	8					15
							350	3	9	9							
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									

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
03	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	13	1	4818	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	10	1	3656	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	7	1	2479	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2498	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	4	1	1470	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1116	N	974	-0-	-142	-0-	3	1	971	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	15	1	5255	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
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

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
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	13	1	4527	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	212	1	6131	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	7	1	2643	3	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1646	-0-	-834	-0-	5	1	1641	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	11	1	3974	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	5	1	1770	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	44	1	1284	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2040	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

03	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	60	1	1729	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

03	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	93	1	2693	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

03	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	110	1	3185	2	Y	-0-					-0-
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

03	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	14	1	4977	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	97	1	2815	2	N	-0-			-0-
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-			5
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

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
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			3
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

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
03	775	N	327	-0-	-448	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	10	1	3614	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	9	1	3302	3	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	5	1	1901	3	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

03	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	9	1	3386	3	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	4	1	1278	3	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	10	1	3473	3	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	10	1	3711	3	N	-0-			-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	13	1	4703	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	12	1	4226	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	12	1	4413	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	13	1	4652	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	15	1	5328	3	Y	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

03	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	14	1	5189	3	Y	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

03	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	10	1	3632	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

03	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	13	1	4865	3	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

03	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	12	1	4151	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
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									

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 #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	5	1	1926	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	183	1	5287	2	N	-0-					-0-
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4160	-0-	-242	-0-	139	1	4021	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	6	1	2017	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	5	1	1839	3	Y	10	50	1			4
							11	9									
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									

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
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	3122	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	3	Y	10					10
							11	9									
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									

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
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-	7	1			15
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					15
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	5	1	1741	3	Y	-0-					15
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					15
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					15
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	4	1	1706	3	Y	4					4
							4	9									

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
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	99	1	2873	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	9	1	3302	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	9	1	3201	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	138	1	4001	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	2991	-0-	-2372	-0-	669	1	2322	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	6	1	2060	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	118	1	3423	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	19	1	6841	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	11	1	3988	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	3	13	9	Y	12					23
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-

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

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-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

03	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	9	1	3307	3	Y	22					141
							24	9									
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									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

03	496	N	377	-0-	-119	-0-	1	1	376	3	Y	-0-	10	1			-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	97	1	996	2	Y	-0-			-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	Y	-0-			-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	55	1	1206	2	N	-0-			-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

03	4433	X	3684	-0-	-749	-0-	159	1	3525	2	N	-0-			-0-
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-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

03	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	84	1	1911	2	N	-0-			-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

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

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

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

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
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	9	1	3256	3	N	-0-					-0-
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-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					12
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-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			Y	-0-					23
*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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	126	1	3650	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	71	1	2065	2	N	-0-					-0-
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-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	12	1	4228	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	4605	-0-	-386	-0-	154	1	4451	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6448	X	5636	-0-	-812	-0-	188	1	5448	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	5	1	1621	3	N	-0-					-0-
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									

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
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	134	1	3880	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 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
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	11	1	3782	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
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

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
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	117	1	3375	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					12
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

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
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	110	1	3169	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	116	1	3344	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	93	1	2702	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	3887	-0-	-298	-0-	130	1	3757	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

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

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	128	1	3711	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					15
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	11	1	3935	3	N	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	11	1	3893	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	9	1	3224	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	15	1	5294	3	Y	-0-					-0-
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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	9	1	3200	3	N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	4642	-0-	-3170	-0-	13 10	1 9	4619	3	Y	9					61
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	5141	3	Y	18					79
05	7471	X	5132	-0-	-2339	-0-	13 3	1 9	5116	3	Y	3	64	1			18
06	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	49 11	1 9	18799	3	Y	10	28	1			-0-
*07	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	45 56	1 9	15656	3	Y	51	22	1			29
08	5332	X	3493	-0-	-1839	-0-	8 1	1 9	3484	3	Y	1	30	1			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	194	1	5598	2	N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	5	1	1646	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	11	1	3793	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2277	3	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	103	1	2990	2	N	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	8	1	2849	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	9	1	3180	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	-0-			-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	3	1	966	3	N	-0-			-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

03	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	3	1	1018	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-
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

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
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	5	1	1702	3	Y	5					25
							6	9									
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									

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
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	86	1	2494	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	14	1	4953	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	10	1	3707	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	10	1	3468	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	176	1	5097	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	22	1	632	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	64	1	1852	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	97	1	2791	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	120	1	3478	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	12	1	4180	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	148	1	3458	2	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

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-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

03	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	109	1	3138	2	N	-0-			-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

03	1625	X	-0-	-0-	-1625	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 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
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

03	5890	X	5582	-0-	-308	-0-	15	1	5567	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

03	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	12	1	4403	3	N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

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-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

03	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	87	1	2502	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 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
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
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

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 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
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	169	1	4880	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	16	1	5786	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	N	2824	-0-	-90	-0-	8	1	2816	3	Y	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	63	1	1822	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	12	1	4168	3	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	13	1	4694	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	222	1	6411	2	N	-0-					-0-
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-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	35	1	997	2	N	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

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-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1					10
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-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	3	22	9	Y	20					53
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-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

03	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			Y	-0-					8
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

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	12	1	4333	3	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

03	1426	N	348	-0-	-1078	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	5	1	1682	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-					3
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

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
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	6	1	2082	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	192	1	5538	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	201	1	5797	2	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	90	1	1350	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	109	1	2420	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	4 9	1 9	1473	3	Y	8	3	1			6
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	4 9	1 9	1389	3	Y	8					14
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	4 3	1 9	1343	3	Y	3					17
*06	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					17
*07	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	4 3	1 9	1232	3	Y	3					20
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	3 1	1 9	1272	3	Y	1	18	1			3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	11	1	4131	3	N	-0-					-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	11	1	3805	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	10	1	3631	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	9	1	3203	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	13	1	4628	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	96	1	2201	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	14 2	1 9	5165	3	Y	2	2	1			-0-
04	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	13 3	1 9	4979	3	Y	3					3
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	5212	3	Y	4					7
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	4974	3	Y	4					11
07	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	15 1	1 9	5048	3	Y	1					12
08	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	12	1	4928	3	Y	-0-					12

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 #: 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
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

03	15892	X	2761	-0-	-13131	-0-	904	1	1857	3	Y	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	2	1	808	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	22	1	637	2	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

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

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

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

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
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	96	1	2786	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					20
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

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

03	0	N	-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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

03	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

03	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	119	1	3429	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					19
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

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
03	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	6	1	2000	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	8	1	2924	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1324	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	15	1	5566	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	205	1	5940	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-					-0-
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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	14	1	5017	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	179	1	5162	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	7	1	1948	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	147	1	4256	2	N	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

03	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	153	1	4423	2	N	-0-					-0-
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	185	1	5345	2	N	-0-					-0-
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-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

03	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	21	1	7539	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1393	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	6	21	1			8
							7	9									
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-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					2
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									

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 #: 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
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	5	1	1952	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	12	1	4216	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	5	1	1617	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	10	1	3712	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	6	1	2237	3	Y	-0-					-0-
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									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	208	1	6015	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

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

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
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2687	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1107	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	4	1	470	2	Y	2	2	1			-0-
							1433	3	2	9							
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									

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
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	4	1	1248	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	7	1	2346	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1333	N	971	-0-	-362	-0-	3	1	968	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-

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
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	34	1	742	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	79	1	1806	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	136	1	3199	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
03	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	93	1	2355	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6169	X	5767	-0-	-402	-0-	513	1	5254	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	68	1	1503	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

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-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

03	527	N	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	103	1	2473	2	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	11	1	4086	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	1	1	365	3	Y	3					28
							3	9									
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-

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
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	6	1	2092	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1339	1	2000	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	12	1	4415	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	2	1	854	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	13	1	4513	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	7781	X	7401	-0-	-380	-0-	247	1	7154	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	231	1	6690	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	120	1	3472	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

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

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	4	1	1254	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	6					16
							7	9									
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									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

03	1209	N	933	-0-	-276	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					5
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									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

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

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

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

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	8	1	2802	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	Y	69	69	1			27
							76	9									
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									

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
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					5
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

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
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	58	1	1682	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		641 3		Y	-0-					25
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		631 3		Y	2					27
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9		641 3		Y	3					30
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2 1 31 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 1 4 9		712 3		Y	4	4	1			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
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-

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
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	9 1		3291 3		N	-0-					-0-
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-

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
03	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	4 1 10 9		1420 3		Y	9	3	1			14
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4 1 14 9		1589 3		Y	13					27
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4 1 10 9		1539 3		Y	9					36
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9		1523 3		Y	4	37	1			3
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	5 1 11 9		1598 3		Y	10	2	1			11
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9		1438 3		Y	6					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3210	-0-	110	110		9	1	3192	3	Y	8	23	1			3
								9	9									
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									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1198	-0-	-631	-0-		3	1	1188	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
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									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	55	-0-	-441	-0-		55	3			Y	-0-					5
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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-		14	3			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-

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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	4	1	945	3	Y	12	38	1			4
							13	9									
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									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	151	1	4368	2	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					2
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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

03	620	N	531	-0-	-89	-0-	18	1	513	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

03	527	N	499	-0-	-28	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

03	6262	X	6244	-0-	-18	-0-	209	1	6035	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	5538	-0-	-693	-0-	15	1	5522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

03	9920	X	9298	-0-	-622	-0-	311	1	8987	2	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	9	1	3150	3	Y	-0-					-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

03	961	N	569	-0-	-392	-0-	2	1	563	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	4	1	1270	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	2	1	828	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	899	X	727	-0-	-172	-0-	24	1	703	2	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	129	1	3721	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	19	1	7016	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	915	-0-	-263	-0-	3	1	912	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	104	1	2998	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	2	1	794	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	132	1	3810	2	N	-0-					-0-
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-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

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-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

03	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	5	1	1736	3	N	-0-					-0-
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-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

03	3038	X	2309	-0-	-729	-0-	6 7	1 9	2296	3	Y	6	6	1			5
04	2850	X	2138	-0-	-712	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					5
05	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	7 13	1 9	2835	3	Y	12					17
06	2370	X	1321	-0-	-1049	-0-	3 18	1 9	1300	3	Y	16	28	1			5
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	2537	3	Y	1	1	1			5
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	10	1	3510	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			3
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

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	N	-0-			2
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

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	133	1	3831	2	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	90	1	2608	2	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	96	1	2773	2	Y	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	11	1	3837	3	Y	42	174	1			31
							46	9									
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									

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
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	3	N	-0-					2
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

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
03	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	148	1	4276	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	9	1	3283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

03	589	N	558	-0-	-31	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					2
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-					3
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

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					40
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

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

03	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	10	1	3549	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	19	1	6723	3	Y	-0-					5
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									

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
03	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	14	1	5038	3	Y	-0-					10
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

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
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	6	1	2201	3	Y	14	53	1			1
							15	9									
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-

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
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1250	3	Y	-0-					17
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									

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
03	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	8	1	2883	3	Y	-0-					-0-
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-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	13	1	4554	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
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									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	6	1	2064	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
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									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

03	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	12	1	4357	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
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									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

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-

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
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	11	1	3850	3	Y	-0-					-0-
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									

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
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-

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
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	3	1	1067	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14353	X	13418	-0-	-935	-0-	37	1	13381	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
03	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	2 19	1 9	564	3	Y	17	17	1			-0-
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-

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
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

03	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	200	1	5795	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	111	1	3223	2	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

03	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	142	1	4106	2	N	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	162	1	4697	2	N	-0-					-0-
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

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-

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
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1424	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	145	1	4185	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	11	1	3941	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	11	1	4133	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	148	1	3250	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4495	X	3478	-0-	-1017	-0-	151	1	3327	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	159	1	3543	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	129	1	2832	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	45	1	981	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	157	1	3384	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	188	1	4039	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	245	1	5352	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	166	1	3677	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					13
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

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
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	65	1	1653	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	86	1	2486	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	1118	3	Y	1	1	1			2
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

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 #: 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
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

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-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	6 61	1 9	2068	3	Y	55	69	1			8
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	5 2	1 9	2091	3	Y	2	2	1			8
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	2294	3	Y	2	2	1			8
06	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	5 24	1 9	1964	3	Y	22	22	1			8
07	2170	N	1666	-0-	-504	-0-	5 1	1 9	1660	3	Y	1	1	1			8
08	2263	N	1308	-0-	-955	-0-	3	1	1305	3	Y	-0-					8

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

03	1116	N	996	-0-	-120	-0-	3	1	993	3	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

03	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	183	1	5299	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	123	1	3564	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

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-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	42	1	917	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

03	8742	X	7211	-0-	-1531	-0-	314	1	6897	2	N	-0-			-0-
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-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	80	1	1969	2	N	-0-			-0-
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-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

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-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2969	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	122	1	2540	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	-0-					7
							13	3									
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									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	243	1	5531	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	138	1	3034	2	N	-0-					-0-
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-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	198	1	4443	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4243	-0-	-779	-0-	142	1	4101	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	180	1	5203	2	N	-0-			-0-
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-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
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-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

03	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	100	1	2878	2	N	-0-			-0-
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-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

03	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	119	1	3437	2	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

03	7936	X	6456	-0-	-1480	-0-	216	1	6240	2	N	-0-			-0-
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	149	1	4320	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	102	1	2944	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 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
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	60	1	1726	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 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
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 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
03	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	253	1	7309	2	N	-0-					-0-
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-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	151	1	4356	2	N	-0-			-0-
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-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

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

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

03	2542	N	2071	-0-	-471	-0-	69	1	2002	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

03	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	69	1	1984	2	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	312	1	9034	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					113
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									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5932	-0-	-454	-0-	198	1	5734	2	N	-0-					-0-
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-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	19					22
							21	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

03	6231	X	5989	-0-	-242	-0-	200	1	5789	2	N	-0-					-0-
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-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

03	899	N	843	-0-	-56	-0-	32	1	811	2	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

03	589	N	550	-0-	-39	-0-	2	1	548	3	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

03	899	N	763	-0-	-136	-0-	26	1	737	2	N	-0-					-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

03	5487	X	5194	-0-	-293	-0-	14	1	5180	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 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
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	178	1	5145	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	183	1	5303	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	13	1	4800	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	18	1	6456	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	12	1	4242	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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 #: 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
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-			-0-
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-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

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-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	47	1	1371	2	Y	-0-			-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	14	1	5073	3	N	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	Y	-0-			-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

03	2139	X	8	-0-	-2131	-0-	8	2			N	-0-			-0-
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-

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 #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	6	1	2104	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

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

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	5	1	1854	3	N	-0-					-0-
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	914	-0-	-264	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	12	1	4394	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	271	1	7842	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	8	1	2707	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	17	1	5996	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	11	1	3917	3	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

03	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	16	1	5865	3	Y	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

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-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
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

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	13	1	4737	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

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-

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 #: 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
03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	8	1	2837	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	6552	-0-	-2128	-0-	18	1	6534	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	4	1	1375	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	6	1	2160	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

03	868	N	756	-0-	-112	-0-	2	1	754	3	Y	-0-					-0-
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

03	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	138	1	1410	2	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	352	1	3601	2	Y	-0-					-0-
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	11	1	4051	3	Y	-0-					-0-
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	670	1	6822	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	10	1	3764	3	Y	-0-					-0-
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-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	3	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

03	4402	X	3366	-0-	-1036	-0-	380	1	2986	3	N	-0-					-0-
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

03	3100	N	2934	-0-	-166	1608	231	1	2703	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	125	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4025	-0-	1025	1025	285	1	3740	2	N	-0-					-0-
05	2652	N	1627	-0-	-1025	-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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

03	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	48	1	17396	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

03	372	N	276	-0-	-96	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

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-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

03	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	146	1	3210	2	N	-0-					-0-
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-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

03	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	6	1	2020	3	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

03	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	110	1	3183	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	14	1	416	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	10	1	3487	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	12	1	4201	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64	1	1847	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	15	1	5280	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	9	1	3111	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	16	1	5690	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	8	1	2822	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	207	1	5980	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	15	1	5403	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	115	1	3320	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	8	1	2947	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	135	1	3896	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	107	1	3091	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	114	1	3301	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	12	1	4386	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	94	1	2710	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	87	1	2517	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	60	1	1746	2	N	-0-					-0-
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

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
03	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	93	1	2681	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	10	1	3524	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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-

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
03	6913	X	6253	-0-	-660	-0-	17	1	6236	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	96	1	2185	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	337	1	3452	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	175	1	1787	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	371	1	3792	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	126	1	2719	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	22	1	528	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	2936	-0-	-846	-0-	125	1	2811	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	114	1	2519	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	2656	-0-	-723	-0-	115	1	2541	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1350	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7695	X	4148	-0-	-3547	-0-	139	1	4009	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	131	1	3777	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	25	1	726	2	N	-0-			-0-
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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	76	1	2198	2	N	-0-			-0-
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-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	159	1	4586	2	N	-0-			-0-
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-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	136	1	3936	2	N	-0-			-0-
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-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	564	-0-	-273	-0-	19	1	545	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	11	1	4141	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	3	1	1246	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
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-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	18	1	2538	3	Y	2					13
							2	9									
*12	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	17	1	2587	3	Y	-0-					13
*01	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	12	1	2578	3	Y	-0-					13
*02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	10	1	2322	3	Y	11					24
							12	9									
*03	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	9	1	2541	3	Y	7	31	1			-0-
							8	9									
*04	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	8	1	2398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	9	1	2581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	140	1	4061	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	2	1	566	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-			7
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

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
03	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	87	1	2518	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	117	1	3369	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	94	1	2720	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	71	1	2048	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	36	1	1053	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	63	1	22662	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	11	1	3957	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	11	1	3850	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2484	3	N	-0-					-0-
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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

03	7378	X	6859	-0-	-519	-0-	19	1	6840	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

03	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	195	1	5643	2	N	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

03	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	144	1	4150	2	N	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	69	1	1999	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

03	2015	N	1254	-0-	-761	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

03	4154	X	3242	-0-	-912	-0-	108	1	3134	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
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-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

03	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
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-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1312	3	Y	11					16
							12	9									
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

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

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-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

03	10044	X	9826	-0-	-218	-0-	328	1	9498	2	N	-0-					-0-
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-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	59	1	1697	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	7	1	2499	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	9	1	3328	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-			-0-
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-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	156	1	4511	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	152	1	3362	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	80	1	1763	2	N	-0-			-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2758	N	2603	-0-	-155	-0-	7	1	2596	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	69	1	1510	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	111	1	2463	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	161	1	3557	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	17	1	5971	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	13	1	4797	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	177	1	5129	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	8	1	3001	3	N	-0-					-0-
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-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 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
03	6014	X	5217	-0-	-797	-0-	14 43	1 9	5160	3	Y	39	7	1			52
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	12 10	1 9	4443	3	Y	9	45	1			16
05	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	13 19	1 9	5024	3	Y	17					33
06	5760	X	4898	-0-	-862	-0-	13 29	1 9	4856	3	Y	26	50	1			9
07	5952	X	5019	-0-	-933	-0-	14 25	1 9	4980	3	Y	23	2	1			30
08	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	12 11	1 9	4998	3	Y	10	29	1			11

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	126	1	3649	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 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
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-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 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
03	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	165	1	3673	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	4994	-0-	-214	-0-	215	1	4779	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	111	1	2434	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	219	1	4867	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	489	1	5002	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	10	1	3762	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	3 4	1 9	1095	3	Y	4	4	1			-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	1058	3	Y	10					10
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	1177	3	Y	9					19
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	1036	3	Y	6	22	1			3
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	1059	3	Y	15	1	1			17
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2 7	1 9	1026	3	Y	6					23

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5369	2	N	-0-				-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	5128	2	N	-0-				-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5248	2	N	-0-				-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	5020	2	N	-0-				-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-				-0-
*08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4680	2	N	-0-				-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	5524	3	N	-0-				-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	N	-0-				-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	5703	3	N	-0-				-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	5388	3	N	-0-				-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	5411	3	N	-0-				-0-
*08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	5500	3	N	-0-				-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

03	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	-0-	6	1	2182	3	N	-0-				-0-
04	2460	X	2049	-0-	-411	-0-	-0-	5	1	2044	3	N	-0-				-0-
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	-0-	5	1	2048	3	N	-0-				-0-
06	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	-0-	5	1	1964	3	N	-0-				-0-
07	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	-0-	6	1	2001	3	N	-0-				-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	-0-	5	1	1972	3	N	-0-				-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	-0-	8	1	2723	3	N	-0-				-0-
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	2655	3	N	-0-				-0-
05	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	-0-	7	1	2743	3	N	-0-				-0-
06	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	2622	3	N	-0-				-0-
07	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	-0-	8	1	2671	3	N	-0-				-0-
08	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	-0-	7	1	2685	3	N	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	1637	3	N	-0-				-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	1939	3	N	-0-				-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2022	3	N	-0-				-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	N	-0-				-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	-0-				-0-
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	8	1	2781	3	Y	-0-					-0-
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-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

03	651	N	268	-0-	-383	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

03	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	161	1	4652	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

03	558	N	247	-0-	-311	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	115	1	3318	2	N	-0-			-0-
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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	90	1	2602	2	N	-0-			-0-
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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

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

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	4	1	1286	3	N	-0-			-0-
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-			-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	107	1	3097	2	N	-0-			-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	6	1	2154	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2418	N	1470	-0-	-948	-0-	4	1	1466	3	N	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	2	1	551	3	Y	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

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

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	10	1	3722	3	Y	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 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
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	76	1	2209	2	N	-0-			-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 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
03	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	19	1	6798	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	521	1	15066	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3100	N	3376	-0-	276	921	113	1	3263	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	9	1	3330	3	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	4	1	1598	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	28	1	9981	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	405	1	11724	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	121	1	3507	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	151	1	4375	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	108	1	3134	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	120	1	3477	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	167	1	4820	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	132	1	3804	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	145	1	4204	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	172	1	4959	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	212	1	6141	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	161	1	4658	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	3301	-0-	-822	-0-	110	1	3191	2	N	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	196	1	5655	2	N	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	12	1	4388	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	5	1	1723	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	12	1	4225	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	3	N	-0-					13
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-

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
03	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	10	1	3448	3	Y	-0-	4	5			-0-
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-

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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					2
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

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
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-

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
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	145	1	3291	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	111	1	2450	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

03	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	6	1	2079	3	Y	-0-					-0-
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	6	1	2086	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	29	1	10637	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

03	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	13	1	4541	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	10	1	3571	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	9	1	3080	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	682	N	484	-0-	-198	-0-	1	1	483	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	13	1	4532	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	2782	-0-	-721	-0-	379	1	2403	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	248	1	2541	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	250	1	2559	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	697	-0-	-357	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	635	1	5452	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	24856	X	24856	-0-	-0-	-0-	831	1	24025	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	95	1	2760	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	68	1	1975	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	40	1	1163	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	15	1	5413	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	15	1	5505	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1116	N	875	-0-	-241	-0-	2	1	873	3	N	-0-					23
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-

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
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	12	1	4198	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	9	1	3273	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					2
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

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
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12958	X	12209	-0-	-749	-0-	34 7	1 9	12168	3	Y	6	6	1			-0-
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6363	-0-	-116	-0-	18	1	6345	3	N	-0-					-0-
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	4	1	1574	3	N	-0-					-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3869	-0-	-378	-0-	11	1	3858	3	N	-0-					-0-
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-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2235	-0-	-648	-0-	6	1	2229	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	9	1	3419	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	563	1	16291	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	15	1	5486	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	6	1	2003	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	10546	X	1537	-0-	-9009	-0-	4	1	1529	3	Y	4					31
							4	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 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
03	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	11	1	3854	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	8	1	3048	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	7	1	2462	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	10	1	3481	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	6	1	2093	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2245	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	10	1	3591	3	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	4	1	1535	3	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

03	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	151	1	4369	2	N	-0-			-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

03	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	116	1	2635	2	N	-0-			-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

03	21514	X	20025	-0-	-1489	-0-	864	1	19161	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

03	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	236	1	2081	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	908	1	3318	3	Y	2					41
							2	9									
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									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

03	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	421	1	4310	2	N	-0-					-0-
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	80	1	816	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

03	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	7	1	2680	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	40	1	1167	2	N	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	7843	X	7707	-0-	-136	-0-	21	1	7686	3	Y	-0-					-0-
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									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

03	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	13	1	4778	3	N	-0-					-0-
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-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	121	1	3512	2	N	-0-					-0-
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	12	1	4160	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

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-

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
03	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	11	1	3876	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 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
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 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
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 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
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	4	1	522	2	Y	8					14
							1590	3	9	9							
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									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	14897	-0-	-696	-0-	41	1	14856	3	Y	-0-					7
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

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
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	406	2	Y	5					21
							1238	3	6	9							
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									

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
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	10					20
							1140	3	11	9							
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									

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
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	3	1	385	2	Y	6					23
							1176	3	7	9							
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									

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
03	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	11	1	3872	3	Y	65	77	1			44
							72	9									
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									

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
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	10	1	3563	3	Y	37	54	1			9
							41	9									
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									

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

03	22878	X	21283	-0-	-1595	-0-	711	1	20572	2	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

03	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	170	1	4903	2	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

03	713	N	650	-0-	-63	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	14	1	4918	3	Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	5	1	1955	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	7	1	2547	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	37	1	2638	3	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-					-0-
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									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	4	1	1553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	17453	X	16651	-0-	-802	-0-	46	1	16577	3	Y	25					90
							28	9									
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									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	184	1	5323	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	84	1	2430	2	N	-0-					-0-
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-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	20	1	7209	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5022	X	5015	-0-	-7	-0-	14	1	4993	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
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

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

03	7874	X	7499	-0-	-375	-0-	21	1	7478	3	N	-0-					-0-
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-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	N	-0-					-0-
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-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

03	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	8	1	959	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
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									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

03	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	485	1	14020	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	833	1	3753	3	N	-0-					-0-
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

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
03	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	7	1	2627	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	52	1	1491	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	54	1	1560	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	5	1	1683	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	11	1	4085	3	Y	-0-					7
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									

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
03	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	310	1	6897	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6944	X	6681	-0-	-263	-0-	294	1	6387	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
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-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

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-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-					-0-
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	126	1	1293	2	Y	-0-					3
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

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

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-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	318	1	2616	2	N	-0-					-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	174	1	1154	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	250	1	1659	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	128	1	3110	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	8	1	2965	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	119	1	2643	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	304	1	3114	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					2
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

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
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	8	1	2959	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
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-

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
03	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	6	1	2333	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 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
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 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
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	1	1	444	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 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
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	11	1	3953	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 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
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 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
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	11	1	4094	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 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
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	12	1	4249	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5827	-0-	-1179	-0-	16	1	5811	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3990	-0-	-226	-0-	11	1	3979	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4667	-0-	-386	-0-	13	1	4654	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	1476	3	Y	3	3	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					17
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

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

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-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

03	17701	X	16023	-0-	-1678	-0-	536	1	15487	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					3
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

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

03	3906	X	1551	-0-	-2355	-0-	4 35	1 9	1512	3	Y	32	50	1			2
04	3780	X	864	-0-	-2916	-0-	2 3	1 9	859	3	Y	3	2	1			3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	5	1	1936	3	Y	14	50	1			6
							15	9									
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									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	224	1	6470	2	N	-0-					-0-
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-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	194	1	5620	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

03	6417	X	5834	-0-	-583	-0-	16	1	5818	3	Y	-0-					-0-
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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	11	1	3841	3	Y	-0-					-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8168	-0-	-729	-0-	273	1	7895	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	10	1	3378	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	7	1	2624	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	9	1	3206	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	10	1	3429	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	30	1	10797	3	Y	8					171
							9	9									
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									

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
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	688	1	2329	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	8	1	2711	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	166	1	4794	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-					-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 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
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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 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
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	34	1	12266	3	N	-0-					-0-
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-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 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
03	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	16	1	4192	3	N	8					32
							9	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 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
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

03	6913	X	5809	-0-	-1104	-0-	194	1	5615	2	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

03	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

03	11966	X	10932	-0-	-1034	-0-	365	1	10567	2	N	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

03	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	11	1	3855	3	Y	-0-					6
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

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 #: 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
03	5673	X	4923	-0-	-750	-0-	165	1	4758	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	172	1	4980	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5673	X	4588	-0-	-1085	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	15254	-0-	-835	-0-	510	1	14744	2	N	-0-					-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	15	1	5393	3	N	-0-					-0-
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-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10					25
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-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	3	12	9	Y	11					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	Y	16					27
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-

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
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	3 2	1 9	1068	3	Y	2					27
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	3	1	1039	3	Y	-0-					27
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	3 4	1 9	1001	3	Y	4	26	1			5
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	1082	3	Y	1					6
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	3 1	1 9	1035	3	Y	1					7
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	1133	3	Y	5					12

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	541	1	4461	2	N	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	377	1	3862	2	N	-0-					-0-
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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	236	1	6832	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1080	-0-	1080	2485	98	1	982	3	Y	-0-					-0-
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									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	261	1	5784	2	N	-0-					-0-
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-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	24	1	8681	3	Y	58	60	1			-0-
							64	9									
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

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

03	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	246	1	7127	2	N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

03	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	9	1	3157	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					5
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

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
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	10	1	3595	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	N	2660	-0-	-285	-0-	7	1	2653	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	466	-0-	-247	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					27
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

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	N	-0-					-0-
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-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	932	3	18	9	Y	16					34
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

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	N	-0-					2
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	92	1	2662	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 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
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	2	1	537	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

03	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	20	1	7321	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
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									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	103	1	2288	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	23498	X	22565	-0-	-933	-0-	754	1	21811	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	4	1	1388	3	Y	8					33
							9	9									
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									

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
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	180	1	3942	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	293	1	8467	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	76	1	2205	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	167	1	4823	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	15	1	5464	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	127	1	3671	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	247	1	3735	2	N	-0-					-0-
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-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	717	1	1180	3	Y	44	59	1			10
							48	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1660	-0-	-913	-0-	72	1	1588	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	101	1	2909	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

03	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

03	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	12	1	4472	3	Y	-0-			-0-
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	2	N	-0-			-0-
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-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

03	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	612	1	13583	2	N	-0-			-0-
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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

03	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	12	1	4495	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	469	1	13562	2	N	-0-			-0-
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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

03	558	N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	3	Y	-0-			-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	4	1	1349	3	N	-0-			-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

03	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	11	1	3838	3	N	-0-			-0-
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-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	436	1	4467	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	49	1	1009	2	N	-0-			-0-
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	901	1	816	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
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

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

03	6758	X	6593	-0-	-165	-0-	220	1	6373	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

03	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	10	1	3687	3	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

03	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	620	1	13729	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

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

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

03	930	N	879	-0-	-51	-0-	38	1	841	2	N	-0-					-0-
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-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

03	5859	X	5768	-0-	-91	-0-	16	1	5737	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
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									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

03	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	15	1	5399	3	N	-0-					12
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

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	7	1	2486	3	N	-0-					-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

03	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	211	1	4649	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	171	1	3796	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

03	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	11	1	3917	3	N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	93	1	2033	2	N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

03	6014	X	4919	-0-	-1095	-0-	164	1	4755	2	N	-0-					-0-
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

03	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	14	1	4916	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1676	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	6	1	2052	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	12	1	4391	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	10	1	3572	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	11	1	3854	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	387	1	5255	3	Y	-0-					-0-
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-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

03	5115	X	3612	-0-	-1503	-0-	10	1	3602	3	Y	-0-	18	1			-0-
04	4440	X	866	-0-	-3574	-0-	2	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					3
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									

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	Y	26	42	1			7
							29	9									
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									

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 #: 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
03	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	21	1	7678	3	N	-0-					-0-
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-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

03	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	9	1	3369	3	Y	39					205
							43	9									
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

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	9	1	3362	3	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	844	1	3247	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

03	775	N	688	-0-	-87	-0-	2	1	90	2	Y	3					17
							593	3	3	9							
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	14 26	1 9	5210	3	Y	24	37	1			4
04	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	13 11	1 9	4970	3	Y	10	1	1			13
05	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	13 19	1 9	5048	3	Y	17	1	1			29
06	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	12 25	1 9	4805	3	Y	23	48	1			4
07	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	14 23	1 9	4930	3	Y	21	2	1			23
08	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	12 11	1 9	4945	3	Y	10	33	1			-0-

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
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	6	1	2089	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	14	1	3724	3	Y	-0-					-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	12 33	1 9	3416	3	Y	30					30
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 42	1 9	3325	3	Y	38	65	1			3
08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	10 7	1 9	3214	3	Y	6	6	1			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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					24
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

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
03	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	450	1	3144	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	691	1	3373	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	8	1	443	2	Y	33	4	1			29
							2902	3	36	9							
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							

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
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	3657	-0-	-683	-0-	158	1	3499	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-					15
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									

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
03	1581	X	613	-0-	-968	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	93	1	2039	2	N	-0-			-0-
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

03	2976	N	2925	-0-	-51	-0-	8	1	2917	3	Y	-0-			-0-
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

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-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	75	1	1641	2	N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

03	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	6	1	2179	3	Y	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

03	3813	X	533	-0-	-3280	-0-	22	1	511	2	N	-0-			-0-
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-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

03	15903	X	15265	-0-	-638	-0-	42	1	15223	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	16	1	4210	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	129	1	2696	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	17	1	6066	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	16740	X	16034	-0-	-706	-0-	44	1	15973	3	Y	15					35
							17	9									
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									

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
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					12
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

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
03	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	7	1	2374	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1511	N	1368	-0-	-143	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	14	1	5201	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	13	1	4545	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1116	N	945	-0-	-171	-0-	3	1	942	3	N	-0-					2
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

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
03	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	8	1	2852	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	10	1	3434	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	11	1	3075	3	N	113					128
							124	9									
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									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					-0-
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

03	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	15	1	5329	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	3	1	1052	3	Y	1					1
							1	9									
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

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					10
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

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	21080	X	19357	-0-	-1723	-0-	53	1	19304	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	722	1	3211	3	Y	20					20
							22	9									
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

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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10075	X	9977	-0-	-98	-0-	28	1	9949	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	107	1	3081	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	213	1	4611	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

03	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	16	1	4441	3	Y	22	5	1			38
							24	9									
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									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	177	1	1808	2	Y	-0-					-0-
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-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

03	7626	X	5757	-0-	-1869	-0-	727	1	5030	3	Y	-0-					-0-
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									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	23	1	8211	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	4	1	1352	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	26	1	9284	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	8	1	2705	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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-

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
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-

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
03	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	160	1	3577	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	13	1	4567	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

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
03	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	4	1	1365	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
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									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-					-0-
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-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

03	5673	X	3888	-0-	-1785	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	20	1	7160	3	Y	1					32
							1	9									
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									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

03	6169	X	4404	-0-	-1765	-0-	147	1	4257	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	912	1	4687	3	Y	25	4	1			65
							28	9									
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									

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

03	248	N	206	-0-	-42	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
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-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

03	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	18	1	6314	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	5	1	1941	3	Y	-0-					-0-
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-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

03	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	258	1	2638	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	6	1	2268	3	Y	-0-					3
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

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
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	3	1	892	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	9	1	3221	3	Y	27	5	1			22
							30	9									
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									

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
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	172	1	4964	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	12	1	4307	3	Y	-0-					17
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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6270	-0-	-209	-0-	210	1	6060	2	N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	8	1	3000	3	Y	-0-					-0-
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									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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

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
03	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	559	1	12315	2	N	-0-			-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	1444	-0-	-2927	-0-	129	1	1315	2	N	-0-			-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	1	1	221	3	Y	-0-			8
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

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3885	-0-	785	785	11	1	3874	3	Y	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	61	1	22095	3	N	-0-			-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	133	1	2955	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	674	1	6762	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 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
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	7	1	2524	3	N	-0-					-0-
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

03	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	11	1	3847	3	N	-0-					-0-
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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

03	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	13	1	4618	3	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

03	10013	X	9457	-0-	-556	-0-	26	1	9394	3	Y	34	34	1			150
							37	9									
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									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

03	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	7	1	2431	3	Y	-0-					-0-
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-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	14	1	5082	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	5	1	1790	3	Y	-0-					2
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

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
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	31	1	11208	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	8	1	3021	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	13	1	4748	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	359	1	4998	3	Y	1					13
							1	9									
04	5370	X	4396	-0-	-974	-0-	344	1	4051	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	11	1	4061	3	Y	25	182	1			48
							28	9									
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	10	1	3989	3	Y	58					106
							64	9									
05	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	11	1	4104	3	Y	22					128
							24	9									
06	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	10	1	3989	3	Y	14					142
							15	9									
*07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	12	1	4103	3	Y	168					310
							185	9									
08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	10	1	4057	3	Y	-0-	180	1			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
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-

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
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	357	1	3497	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	12	1	4153	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7207	-0-	-853	-0-	20	1	7165	3	Y	20					20
							22	9									
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-

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
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	689	1	2639	3	Y	27	5	1			28
							30	9									
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									

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
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-

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
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
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									

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
03	4526	X	2970	-0-	-1556	-0-	99	1	2871	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
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									

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	5	1	1912	3	Y	55	24	1			37
							61	9									
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									

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
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	10	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							3526	3									
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									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

03	3534	X	2736	-0-	-798	-0-	8	1	2728	3	Y	-0-					-0-
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-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	193	1	5589	2	N	-0-					-0-
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-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

03	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	6	1	731	2	Y	14	20	1			4
							2228	3	15	9							
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	4	1	518	2	Y	4	8	1			2
							1579	3	4	9							
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									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

03	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	226	1	6546	2	N	-0-					-0-
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-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

03	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	442	1	1138	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

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-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

03	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	10	1	3702	3	Y	8					35
							9	9									
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

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

03	21886	X	19612	-0-	-2274	-0-	656	1	18956	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2645	-0-	-269	-0-	235	1	2410	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	17	1	5951	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	4	1	1363	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-
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-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	146	1	4212	2	N	-0-					-0-
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-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	6	1	2045	3	Y	17	3	1			22
							19	9									
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									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1045	1	6117	2	N	-0-					-0-
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-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	12	1	4173	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	98	1	2847	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4929	X	4178	-0-	-751	-0-	383	1	3795	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	10 9	1 9	3541	3	Y	8					39
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	9 57	1 9	3334	3	Y	52					91
05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	8 7	1 9	3221	3	Y	6	65	1			32
06	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	8 13	1 9	3138	3	Y	12	1	1			43
07	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	9 9	1 9	3243	3	Y	8	19	1			32
08	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	8 48	1 9	3257	3	Y	44	2	1			74

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
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	9	1	3235	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	17708	X	4440	-0-	-13268	-0-	12	1	4428	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	10143	X	2132	-0-	-8011	-0-	6	1	2126	3	Y	-0-					2
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

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
03	217	X	165	-0-	-52	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	380	1	3022	3	Y	94	1	1			128
							103	9									
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									

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
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	6	1	720	2	Y	10	27	1			15
							2196	3	11	9							
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 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
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	11	1	4032	3	N	-0-					-0-
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-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

03	9858	X	9269	-0-	-589	-0-	25	1	9163	3	Y	74	161	1			24
							81	9									
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									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	13	1	4620	3	N	-0-					-0-
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-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

03	3100	N	15326	-0-	12226	27740	42	1	15284	3	N	-0-					-0-
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

03	6138	X	5267	-0-	-871	-0-	15	1	5252	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1610	-0-	-1645	-0-	172	1	1426	3	Y	11					24
							12	9									
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									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	14	1	5076	3	N	-0-					-0-
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-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 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
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	874	1	1581	2	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 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
03	9021	X	7996	-0-	-1025	-0-	345	1	7651	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5	1	5085	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	351	1	3462	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 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
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5 22	1 9	1770	3	Y	20	7	1			28
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-	20	1			8
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4 24	1 9	1594	3	Y	22					30
06	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	3 12	1 9	1293	3	Y	11	33	1			8
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	1752	3	Y	1	1	1			8
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	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
03	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	5	1	1767	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 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
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
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-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

03	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	166	1	4812	2	N	-0-					-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

03	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	8	1	2724	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

03	3503	X	869	-0-	-2634	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					20
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	11	1	4027	3	Y	63					83
							69	9									
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	11	1	4172	3	Y	7	78	1			12
							8	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	11	1	3934	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
*08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9	1	3543	3	Y	8					13
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	22	1	5964	3	Y	26	8	1			18
							29	9									
04	6000	X	5608	-0-	-392	-0-	19	1	5561	3	Y	25					43
							28	9									
05	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	21	1	5946	3	Y	9	52	1			-0-
							10	9									
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	20	1	5682	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	22	1	5752	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	18	1	5582	3	Y	32					32
							35	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	17	1	6147	3	Y	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

03	17391	X	16954	-0-	-437	-0-	567	1	16387	2	N	-0-					-0-
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-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	54	1	3167	3	Y	-0-					-0-
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1668	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	18	1	6433	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	7	1	2583	3	N	-0-					-0-
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-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	2	N	-0-					-0-
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-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	Y	-0-					-0-
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-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					2
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

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
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	10	1	3633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

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
03	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	4	1	1600	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4402	X	3635	-0-	-767	-0-	324	1	3311	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	183	1	4059	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	145	1	4203	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	95	1	2737	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	142	1	4115	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	7	1	2558	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	4	1	1455	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	6	1	2055	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	12	1	4146	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	348	1	2618	3	N	-0-			-0-
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-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	1023	1	4473	2	N	-0-			-0-
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

03	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	24	1	8564	3	N	-0-			-0-
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-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

03	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	75	1	2164	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	877	1	4741	2	N	-0-			-0-
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-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

03	2201	X	1773	-0-	-428	-0-	929	1	844	2	N	-0-			-0-
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-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

03	6820	X	6080	-0-	-740	-0-	17	1	6063	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	702	2	Y	-0-			-0-
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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-			-0-
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-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

03	9579	X	9401	-0-	-178	-0-	26	1	9375	3	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	138	1	3999	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	5	1	1640	3	Y	2					10
							2	9									
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									

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
03	2573	N	1006	-0-	-1567	-0-	3	1	1003	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	6	1	692	2	Y	44	3	1			41
							2109	3	48	9							
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							

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
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	13	1	4724	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

03	6696	X	6150	-0-	-546	-0-	206	1	5944	2	Y	-0-					-0-
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-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	10					30
							1449	3	11	9							
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									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	64	1	1854	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

03	11160	X	10426	-0-	-734	-0-	349	1	10077	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	2770	-0-	-3616	-0-	8	1	2727	3	Y	32	34	1			18
							35	9									
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	2462	-0-	-2436	-0-	889	1	1573	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	18	1	6561	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7471	X	5601	-0-	-1870	-0-	15	1	5586	3	Y	-0-					8
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

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
03	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	152	1	4372	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	15283	X	14530	-0-	-753	-0-	40	1	14490	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	26	1	9468	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	226	1	6533	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4378	X	3234	-0-	-1144	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					13
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-

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
03	7688	X	6624	-0-	-1064	-0-	18	1	6606	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	5	1	1925	3	N	-0-			-0-
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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

03	961	N	930	-0-	-31	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
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-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	3	1	973	3	N	-0-			3
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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

03	2542	N	1954	-0-	-588	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
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-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

03	9951	X	9654	-0-	-297	-0-	323	1	9331	2	N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

03	6975	X	6714	-0-	-261	-0-	224	1	6490	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	15	1	5574	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	10	1	3758	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	189	1	4246	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	5	1	630	2	Y	59	1	1			75
							1923	3	65	9							
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	78	1	2255	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

03	6200	X	5084	-0-	-1116	-0-	1009	1	4075	2	N	-0-					-0-
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-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	3	15	9	Y	14	4	1			11
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	7	1	2344	3	N	-0-					-0-
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-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

03	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	17	1	6129	3	Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

03	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	102	1	2938	2	N	-0-					-0-
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

03	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	5	1	1829	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	2	1	845	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	5431	-0-	-25	-0-	15	1	5416	3	N	-0-					-0-
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-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	4					26
							715	3	4	9							
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	-0-	16	1			10
							735	3									
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					10
							713	3									
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					10
							714	3									
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	-0-					10
							735	3									
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					10
							663	3									
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					10
							730	3									
*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									

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
03	9145	X	8763	-0-	-382	-0-	32	1	8713	3	Y	16					23
							18	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	9	1	3077	3	Y	-0-					-0-
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									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	4	1	1305	3	Y	17	4	1			21
							19	9									
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									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

03	5828	X	5234	-0-	-594	-0-	14	1	5220	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

03	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	18	1	6663	3	N	-0-					-0-
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	20	1	7100	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	11 42	1 9	2946	3	Y	38	15	1			30
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	10 4	1 9	2896	3	Y	4					34
05	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	10 26	1 9	2923	3	Y	24	51	1			7
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	10 1	1 9	2839	3	Y	1	1	1			7
07	3007	N	2793	-0-	-214	-0-	11	1	2782	3	Y	-0-					7
*08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	2984	3	Y	24					31

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

03	12307	X	11900	-0-	-407	-0-	398	1	11502	2	N	-0-					-0-
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-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

03	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	6	1	2280	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	4	1	1249	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9176	X	9049	-0-	-127	-0-	25	1	9024	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8537	-0-	-343	-0-	22	1	8478	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
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-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	15	1	5246	3	Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

03	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	115	1	3322	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	168	1	4858	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

03	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
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-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

03	5673	X	3897	-0-	-1776	-0-	11	1	3880	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

03	7409	X	6250	-0-	-1159	-0-	209	1	6041	2	N	-0-					-0-
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

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-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

03	10726	X	9971	-0-	-755	-0-	333	1	9638	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7533	X	7225	-0-	-308	-0-	242	1	6983	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	380	1	2868	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	17	1	5969	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	20987	X	19767	-0-	-1220	-0-	661	1	19106	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8897	X	8120	-0-	-777	-0-	23	1	8097	3	Y	-0-					43
04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	20	1	7580	3	Y	66					109
							73	9									
05	8308	X	7807	-0-	-501	-0-	20	1	7774	3	Y	12	91	1			30
							13	9									
06	7800	X	7559	-0-	-241	-0-	19	1	7529	3	Y	10					40
							11	9									
*07	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	22	1	7587	3	Y	8					48
							9	9									
08	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	19	1	7649	3	Y	5	48	1			5
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3343	-0-	243	243	9	1	3334	3	N	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

03	8618	X	8420	-0-	-198	-0-	281	1	8139	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	9	1	3343	3	Y	-0-					-0-
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-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	6	1	2030	3	N	-0-					-0-
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-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	22	1	7888	3	Y	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

03	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	210	1	6063	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	118	1	3398	2	N	-0-					-0-
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-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

03	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	13	1	3579	3	Y	-0-					-0-
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-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

03	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	699	1	6292	3	Y	-0-					10
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

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

03	11036	X	10598	-0-	-438	-0-	29	1	10469	3	N	91					271
							100	9									
04	10680	X	10287	-0-	-393	-0-	26	1	10159	3	N	93	222	1			142
							102	9									
05	11036	X	10634	-0-	-402	-0-	27	1	10500	3	N	97					239
							107	9									
06	10680	X	10117	-0-	-563	-0-	26	1	10006	3	N	77	182	1			134
							85	9									
07	10943	X	10110	-0-	-833	-0-	29	1	9989	3	N	84	171	1			47
							92	9									
08	10633	X	10235	-0-	-398	-0-	25	1	10120	3	N	82					129
							90	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

03	4867	X	3947	-0-	-920	-0-	11	1	3936	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	601	1	4274	3	Y	-0-					-0-
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									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	9	1	3150	3	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	151	1	4372	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

03	32046	X	9100	-0-	-22946	-0-	25	1	9075	3	N	-0-					-0-
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-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

03	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	308	1	1139	3	Y	-0-					10
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

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

03	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	13	1	4572	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

03	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	12	1	4173	3	Y	-0-	15	1			-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

03	899	N	661	-0-	-238	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	5	1	1855	3	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

03	10009	X	2052	-0-	-7957	-0-	6	1	2046	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	6	1	675	2	Y	23	7	1			16
							2057	3	25	9							
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							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

03	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	5	1	1697	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
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									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

03	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	8	1	2979	3	Y	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

03	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	12	1	4480	3	Y	-0-					52
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

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	352	1	2949	3	Y	60	77	1			18
							66	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	15158	-0-	-1055	-0-	507	1	14651	2	N	-0-					-0-
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-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	235	1	6807	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	296	1	8572	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 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
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	10	1	3418	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	125	1	3627	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	6	1	2110	3	Y	35	45	1			8
							39	9									
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									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

03	12369	X	11731	-0-	-638	-0-	392	1	11339	2	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

03	4991	X	4363	-0-	-628	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
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-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

03	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	195	1	5649	2	N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

03	5642	X	5538	-0-	-104	-0-	15	1	5523	3	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	299	1	8654	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	358	1	4627	3	N	-0-					-0-
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-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

03	16089	X	15751	-0-	-338	-0-	43	1	15696	3	Y	11	41	1			2
							12	9									
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

03	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	17	1	6081	3	N	-0-					-0-
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-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

03	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	167	1	4828	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

03	14973	X	14200	-0-	-773	-0-	475	1	13725	2	N	-0-					-0-
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-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

03	2170	N	355	-0-	-1815	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10678	-0-	-48	-0-	357	1	10321	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	2611	3	Y	1	1	1			-0-
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-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5594	-0-	-1629	-0-	15	1	5579	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	10 17	1 9	3586	3	Y	15					25
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	9 50	1 9	3445	3	Y	45					70
05	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	9 12	1 9	3582	3	Y	11	77	1			4
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	9 9	1 9	3456	3	Y	8	1	1			11
*07	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	10 9	1 9	3459	3	Y	8					19
08	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	9 4	1 9	3509	3	Y	4	19	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	900	1	26030	2	N	-0-			-0-
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	22	1	8062	3	N	-0-			-0-
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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	270	1	5116	2	N	-0-			-0-
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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	9	1	3073	3	N	-0-			-0-
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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	170	1	3220	2	N	-0-			-0-
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-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

03	10199	X	9649	-0-	-550	-0-	323	1	9326	2	N	-0-			-0-
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-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

03	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	644	1	18259	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2635	X	1588	-0-	-1047	-0-	53	1	1535	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	1751	-0-	-2527	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-					7
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									

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
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	6	1	2071	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	14	1	4960	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9052	X	8644	-0-	-408	-0-	24	1	8620	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 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
03	9176	X	8555	-0-	-621	-0-	286	1	8269	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	202	1	5853	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	3544	-0-	-734	-0-	10	1	3534	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7192	X	6650	-0-	-542	-0-	791	1	5859	3	N	-0-					-0-
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-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	17 20	1 9	6168	3	Y	18	18	0			-0-
04	6630	X	6309	-0-	-321	-0-	16 21	1 9	6272	3	Y	19	19	0			-0-
05	6851	X	6690	-0-	-161	-0-	17 83	1 9	6590	3	Y	75	31	0	44	1	-0-
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	6234	3	Y	30	29	0	1	1	-0-
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	6188	3	Y	29	29	0			-0-
*08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	6307	3	Y	29	29	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	12	1	4482	3	Y	14	3	1			21
							15	9									
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									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	733	1	1075	3	Y	9	3	1			10
							10	9									
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									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2569	N	1998	-0-	-571	-0-	5	1	1971	3	Y	20					20
							22	9									
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-

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
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	5	1	1638	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-			-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

03	5301	X	4763	-0-	-538	-0-	13	1	4750	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

03	8649	X	8574	-0-	-75	-0-	24	1	8550	3	N	-0-			-0-
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

03	SWR 10		12675	-0-	12675	146359	35	1	12640	3	N	-0-			-0-
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-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	176	1	5085	2	N	-0-			-0-
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-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

03	8618	X	8108	-0-	-510	-0-	271	1	7837	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	630	1	18215	2	N	-0-			-0-
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-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	19	1	6771	3	N	-0-			-0-
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-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

03	12524	X	12201	-0-	-323	-0-	34	1	12167	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	23	1	8122	3	N	-0-			-0-
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-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	5	1	1720	3	N	-0-			-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	11	1	3922	3	Y	-0-			-0-
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-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

03	5177	X	2861	-0-	-2316	-0-	8	1	2853	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	5828	X	5637	-0-	-191	-0-	16	1	5621	3	Y	-0-					2
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

03	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	938	1	27129	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

03	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	16	1	5606	3	N	67					86
							74	9									
04	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	14	1	5412	3	N	19	89	1			16
							21	9									
05	5890	X	5565	-0-	-325	-0-	14	1	5541	3	N	9					25
							10	9									
06	5640	X	5326	-0-	-314	-0-	14	1	5303	3	N	8					33
							9	9									
*07	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	14	1	4913	3	Y	13					46
							14	9									
08	5704	X	5509	-0-	-195	-0-	13	1	5493	3	Y	3	45	1			4
							3	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	16	1	5804	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1409	1	4962	3	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	138	1	3993	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	17	1	6143	3	N	-0-					-0-
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									

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
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	243	1	7015	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	5	1	1866	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	13	1	4770	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	12	1	4214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	104	1	2994	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	17	1	6253	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	11	1	3800	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6014	X	5879	-0-	-135	-0-	16	1	5863	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	11	1	3853	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	236	1	6835	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	5	1	1663	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11842	X	10198	-0-	-1644	-0-	341	1	9857	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	65	1	23420	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	20	1	7080	3	N	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	Y	20					105
							22	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1600	-0-	-1283	-0-	4	1	1596	3	Y	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	14181	-0-	-513	-0-	474	1	13707	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	711	1	2181	3	Y	20	4	1			28
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8173	-0-	-445	-0-	273	1	7900	2	N	-0-					-0-
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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6130	-0-	-628	-0-	205	1	5925	2	N	-0-					-0-
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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	4548	-0-	-2830	-0-	152	1	4396	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	12	1	4261	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	409	1	11813	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	181	1	5228	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	10	1	3648	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
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									

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
03	4433	X	2712	-0-	-1721	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	14	1	5044	3	Y	-0-					-0-
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-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	20	1	5411	3	Y	-0-					-0-
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-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	392	-0-	-2274	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					-0-
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									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	909	1	3774	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	9	1	3222	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	411	1	11896	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	13	1	4547	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	5859	X	4842	-0-	-1017	-0-	162	1	4680	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	107	1	3102	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	160	1	4627	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	14	1	5210	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7609	-0-	-79	-0-	701	1	6908	3	N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	19	1	6708	3	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

03	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	285	1	6332	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

03	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	12	1	4167	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	409	1	13377	3	N	-0-					-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

03	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	99	1	2872	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

03	7781	X	7268	-0-	-513	-0-	243	1	7025	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

03	8401	X	6530	-0-	-1871	-0-	18	1	6512	3	Y	-0-					3
04	7950	X	6985	-0-	-965	-0-	18	1	6899	3	Y	62	62	1			3
							68	9									
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

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

03	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	67	1	1943	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

03	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	21097	3	N	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

03	9982	X	9215	-0-	-767	-0-	308	1	8907	2	N	-0-					-0-
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-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	Y	9					14
							10	9									
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									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	14	1	5087	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

03	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	594	1	17179	2	N	-0-					-0-
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

03	4030	X	3206	-0-	-824	-0-	107	1	3099	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

03	8091	X	6757	-0-	-1334	-0-	226	1	6531	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	19	1	6919	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4075	-0-	-916	-0-	136	1	3939	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	12323	-0-	-294	-0-	34 1	1 9	12288	3	N	1					2
04	12210	X	11508	-0-	-702	-0-	30 2	1 9	11476	3	N	2					4
05	12617	X	11918	-0-	-699	-0-	31 4	1 9	11883	3	N	4					8
06	12210	X	11648	-0-	-562	-0-	30 58	1 9	11560	3	N	53					61
07	12431	X	11831	-0-	-600	-0-	34 13	1 9	11784	3	N	12	73	1			-0-
08	12338	X	11882	-0-	-456	-0-	29	1	11853	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5251	-0-	-50	-0-	15	1	5236	3	Y	-0-					-0-
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-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	53	1	5066	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	14 1	1 9	4977	3	Y	1	1	1			-0-
04	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	13	1	4879	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5182	-0-	-460	-0-	13 66	1 9	5103	3	Y	60	60	1			-0-
06	5400	X	4682	-0-	-718	-0-	12 1	1 9	4669	3	Y	1	1	1			-0-
07	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	14 44	1 9	4822	3	Y	40	40	1			-0-
08	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	11 4	1 9	4583	3	Y	4	4	1			-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
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	10	1	3739	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 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
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	199	1	5753	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	124	1	3589	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	12	1	4416	3	Y	-0-					36
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									

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
03	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	18	1	6475	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
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-

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
03	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	98	1	2144	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	25	1	9142	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	8	1	2884	3	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

03	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	20	1	7304	3	N	-0-					-0-
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									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

03	7998	X	5846	-0-	-2152	-0-	195	1	5651	2	N	-0-					-0-
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-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	14	1	4938	3	N	-0-					-0-
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-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

03	7130	X	6378	-0-	-752	-0-	18	1	6348	3	Y	11	10	1			18
							12	9									
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									

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	936	1	6454	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	9	1	3349	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	278	1	8050	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7967	X	7074	-0-	-893	-0-	20	1	7054	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	115	1	3310	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	839	1	2155	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	477	1	10510	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	9	1	3241	3	Y	1					4
							1	9									
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									

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

03	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	12	1	4186	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
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									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	21	1	7713	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

03	7502	X	7208	-0-	-294	-0-	20	1	7188	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

03	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	126	1	3637	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	5	1	1696	3	Y	4					16
							4	9									
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	4	1	1658	3	Y	16					32
							18	9									
05	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	4	1	1666	3	Y	18	47	1			3
							20	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	3	Y	17	1	1			19
							19	9									
*07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	5	1	1705	3	Y	12					31
							13	9									
08	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-	25	1			6

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	111	1	3212	2	N	-0-					-0-
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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10864	-0-	-420	-0-	30	1	10834	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6314	-0-	-72	-0-	17	1	6297	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	1722	-0-	-975	-0-	716	1	1006	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	617	1	17854	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	8	1	2780	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	907	1	3050	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	140	1	4039	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	199	1	5766	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7285	X	5913	-0-	-1372	-0-	16	1	5897	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	5420	3	Y	47	39	1			10
04	5640	X	5091	-0-	-549	-0-	13 1	1 9	5077	3	Y	1	1	1			10
05	5642	X	5301	-0-	-341	-0-	14 1	1 9	5286	3	Y	1	1	1			10
06	5400	X	5254	-0-	-146	-0-	14 35	1 9	5205	3	Y	32	40	1			2
07	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	16 2	1 9	5441	3	Y	2	2	1			2
08	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	13 31	1 9	5350	3	Y	28	28	1			2

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	10106	X	9199	-0-	-907	-0-	308	1	8891	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	2989	-0-	-1847	-0-	812	1	2177	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	356	1	5292	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	138	1	3982	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	39	1	14091	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

03	17298	X	15997	-0-	-1301	-0-	44	1	15953	3	N	-0-					-0-
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	6135	3	Y	2	2	1			-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

03	6324	X	5221	-0-	-1103	-0-	175	1	5046	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

03	6665	X	5678	-0-	-987	-0-	247	1	5431	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9008	-0-	-416	-0-	301	1	8707	2	N	-0-					-0-
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	159	1	3532	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	127	1	3677	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	6106	-0-	-1	-0-	204	1	5902	2	N	-0-					-0-
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	485	1	14033	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	14	1	5028	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	10 25	1 9	3616	3	Y	23					137
04	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	7 18	1 9	2665	3	Y	16					153
05	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	10 9	1 9	3797	3	Y	8					161
06	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	10 12	1 9	3673	3	Y	11					172
07	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	11 13	1 9	3657	3	Y	12	156	1			28
08	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	9 19	1 9	3764	3	Y	17					45

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

03	6882	X	6328	-0-	-554	-0-	17	1	6311	3	N	-0-					5
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

03	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	171	1	4935	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

03	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	138	1	3987	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

03	6231	X	5971	-0-	-260	-0-	17	1	5954	3	Y	-0-					-0-
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	30	1	10932	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11005	X	9788	-0-	-1217	-0-	27	1	9761	3	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	171	1	3775	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

03	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	108	1	2345	2	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	890	1	6003	2	N	-0-					-0-
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-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

03	8587	X	8262	-0-	-325	-0-	276	1	7986	2	N	-0-					-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

03	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	299	1	6634	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5394	X	3505	-0-	-1889	-0-	117	1	3388	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6169	X	6032	-0-	-137	-0-	17	1	6015	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	153	1	4438	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	33	1	11964	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	346	1	9991	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	49	1	17567	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	117	1	3376	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13392	X	11114	-0-	-2278	-0-	372	1	10742	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8753	-0-	-392	-0-	384	1	8369	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1065	1	4932	3	N	-0-					-0-
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-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	12	1	4147	3	Y	-0-					-0-
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									

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	17	1	6133	3	N	-0-					-0-
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-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	5	1	1627	3	Y	19	7	1			12
							21	9									
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

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
03	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	51	1	18345	3	N	-0-			-0-
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-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	137	1	3043	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

03	7595	X	7353	-0-	-242	-0-	20	1	7333	3	N	-0-			-0-
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

03	8556	X	7556	-0-	-1000	-0-	253	1	7303	2	N	-0-			-0-
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	328	1	2179	2	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

03	7936	X	7753	-0-	-183	-0-	21	1	7732	3	N	-0-			-0-
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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

03	13082	X	12757	-0-	-325	-0-	35	1	12722	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	7409	X	6302	-0-	-1107	-0-	274	1	6028	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	3185	-0-	-1248	-0-	416	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	15	1	5314	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8959	X	8742	-0-	-217	-0-	292	1	8450	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7068	X	6392	-0-	-676	-0-	214	1	6178	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	16	1	4401	3	Y	-0-	41	1			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	15	1	4233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	15	1	4379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	15	1	4244	3	Y	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	17	1	4420	3	Y	42					42
							46	9									
*08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	15	1	4499	3	Y	5					47
							6	9									

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
03	15748	X	15130	-0-	-618	-0-	506	1	14624	2	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	36	1	12981	3	N	-0-			-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	488	1	14112	2	N	-0-			-0-
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-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	12077	-0-	-478	-0-	404	1	11673	2	N	-0-			-0-
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	15473	-0-	-1670	-0-	517	1	14956	2	N	-0-			-0-
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-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	22	1	7974	3	N	-0-			-0-
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-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	306	1	8840	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	38	1	13672	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	224	1	6467	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	12245	X	11418	-0-	-827	-0-	31	1	11329	3	N	53					85
							58	9									
04	11520	X	11317	-0-	-203	-0-	29	1	11240	3	N	44					129
							48	9									
05	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	34	1	13063	3	N	48					177
							53	9									
06	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	33	1	12579	3	N	29	161	1			45
							32	9									
07	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	37	1	12714	3	N	35					80
							39	9									
*08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	50	1	20577	3	N	29					109
							32	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	603	1	7566	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	331	1	9567	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	63	1	2865	3	Y	43	67	1			25
							47	9									
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									

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
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	384	1	4441	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	15	1	5368	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	12	1	3369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	37	1	13478	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	17	1	5977	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	6107	X	5757	-0-	-350	-0-	16	1	5741	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	33	1	11880	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	20	1	7322	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5673	X	5356	-0-	-317	-0-	15	1	5341	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	759	1	21959	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	23	1	8243	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	542	1	15674	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7347	X	6872	-0-	-475	-0-	19	1	6853	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11036	X	10593	-0-	-443	-0-	29	1	10564	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8308	X	7370	-0-	-938	-0-	246	1	7124	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	219	1	4878	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	14	1	4965	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7944	-0-	-23	-0-	22	1	7922	3	N	-0-					-0-
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-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8284	-0-	-396	-0-	23	1	8261	3	Y	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	145	1	3180	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	535	1	15475	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	496	1	4847	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12183	X	10183	-0-	-2000	-0-	444	1	9739	2	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6979	-0-	-244	-0-	300	1	6679	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	14	1	4899	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	487	1	14082	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	219	1	4815	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	8	1	2854	3	Y	-0-					19
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-

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
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	344	1	9953	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	16120	X	15197	-0-	-923	-0-	508	1	14689	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2536	3	Y	69	7	1			73
							76	9									
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	6	1	2291	3	Y	24	62	1			35
							26	9									
05	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	6	1	2448	3	Y	38	71	1			2
							42	9									
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	Y	27	1	1			28
							30	9									
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	7	1	2430	3	Y	54					82
							59	9									
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	16	78	1			20
							18	9									

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

03	8401	X	7061	-0-	-1340	-0-	305	1	6756	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

03	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	17	1	6118	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	21	1	7429	3	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

03	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	81	1	1817	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3193	X	1736	-0-	-1457	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	14	1	4989	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	201	1	5815	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	345	1	6550	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14105	X	13929	-0-	-176	-0-	603	1	13326	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	12	1	4375	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	19	1	6985	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7415	-0-	-552	-0-	20	1	7395	3	Y	-0-			-0-
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	39	1	14165	3	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	240	1	5274	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

03	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	103	1	37283	3	N	-0-			-0-
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-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

03	13826	X	13032	-0-	-794	-0-	436	1	12596	2	N	-0-			-0-
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-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

03	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	10	1	3670	3	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

03	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	18	1	6415	3	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	11	1	3809	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	22041	X	18470	-0-	-3571	-0-	617	1	17853	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	13547	X	12495	-0-	-1052	-0-	418	1	12077	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	699	1	20203	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	25	1	8929	3	N	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	10142	-0-	-274	-0-	28	1	10114	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	8080	-0-	-73	-0-	22	1	8058	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	6390	-0-	-2631	-0-	433	1	5957	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

03	24056	X	20741	-0-	-3315	-0-	57	1	20684	3	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	295	1	8524	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

03	8153	X	7828	-0-	-325	-0-	22	1	7806	3	N	-0-			-0-
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

03	4185	X	3023	-0-	-1162	-0-	8	1	3015	3	N	-0-			-0-
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-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-			-0-
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-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

03	10416	X	9213	-0-	-1203	-0-	25	1	9188	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9236	-0-	-1583	-0-	25	1	9186	3	Y	23	9	1			27
							25	9									
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									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	18	1	6375	3	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
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-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

03	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	922	1	26662	2	N	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	241	1	6981	2	N	-0-					-0-
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-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

03	16120	X	14185	-0-	-1935	-0-	474	1	13711	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	8	1	2759	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	N	1660	-0-	-665	-0-	5	1	1655	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	11	1	3844	3	Y	53	67	1			3
							58	9									
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									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	579	1	1720	2	N	-0-					-0-
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-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	966	1	4850	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6745	-0-	-1284	-0-	730	1	6015	3	Y	-0-					128
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

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	7863	-0-	-1685	-0-	340	1	7523	2	N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	201	1	4445	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	19	1	6877	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	206	1	5956	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	211	1	6100	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	3197	-0-	-5793	-0-	9	1	3138	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
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									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

03	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	982	1	5258	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	284	1	8221	2	N	-0-					-0-
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-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1093	1	2875	3	Y	-0-					74
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-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	14	1	5067	3	N	11					82
							12	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	281	1	6256	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	277	1	6161	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	13	1	4764	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	1178	N	16	-0-	-1162	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	257	1	7437	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	4218	-0-	-1734	-0-	12	1	4206	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	11 20	1 9	4081	3	Y	18	36	1			2
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	3755	3	Y	7	1	1			8
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	10 18	1 9	3824	3	Y	16	1	1			23
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	10 17	1 9	3660	3	Y	15	36	1			2
07	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	11 11	1 9	3747	3	Y	10	2	1			10
08	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	9 2	1 9	3673	3	Y	2					12

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
03	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	748	1	16429	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7006	X	6608	-0-	-398	-0-	18	1	6590	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8184	X	7158	-0-	-1026	-0-	20	1	7138	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	512	1	11247	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11160	X	10923	-0-	-237	-0-	30	1	10893	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5864	-0-	-460	-0-	16	1	5848	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	266	1	7700	2	N	-0-					-0-
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-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	1092	1	2538	3	Y	-0-					20
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	10	1	3664	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	28	1	10090	3	N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6778	-0-	-879	-0-	19	1	6759	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14570	X	14028	-0-	-542	-0-	602	1	13426	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	472	1	13655	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4526	X	3853	-0-	-673	-0-	11	1	3842	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	15 11	1 9	5552	3	N	10					18
04	5490	X	5152	-0-	-338	-0-	13 78	1 9	5061	3	N	71					89
05	5890	X	5336	-0-	-554	-0-	14 21	1 9	5301	3	N	19					108
06	5700	X	5193	-0-	-507	-0-	13 4	1 9	5176	3	N	4					112
07	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	14 9	1 9	4721	3	N	8	53	1			67
08	5580	X	5022	-0-	-558	-0-	12 8	1 9	5002	3	N	7					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	15	1	5241	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6262	X	4668	-0-	-1594	-0-	13	1	4655	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	638	-0-	-5221	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	10	1	3748	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	638	-0-	-3826	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	237	1	5227	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	8	1	2788	3	N	-0-					21
04	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	6	1	2147	3	N	8					29
							9	9									
05	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	7	1	2608	3	Y	14	42	1			1
							15	9									
06	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	6	1	2278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
03	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	19	1	6983	3	Y	5					12
							6	9									
04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	18	1	6966	3	Y	89					101
							98	9									
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	19	1	7441	3	Y	17					118
							19	9									
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	19	1	7283	3	Y	17					135
							19	9									
07	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	21	1	7340	3	Y	17	135	1			17
							19	9									
*08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	18	1	7344	3	Y	13					30
							14	9									

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	10890	-0-	-2254	-0-	364	1	10526	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7936	X	7274	-0-	-662	-0-	243	1	7031	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	2008	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	165	1	4777	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	12	1	4381	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	54	1	19488	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	12	1	4290	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3968	X	3662	-0-	-306	-0-	10	1	3652	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11284	X	8703	-0-	-2581	-0-	291	1	8412	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	188	1	5438	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 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
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	88	1	1969	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	11	1	3916	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

03	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	4	1	1301	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	15	1	5469	3	N	-0-			-0-
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

03	11656	X	11046	-0-	-610	-0-	369	1	10677	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	22	1	7825	3	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

03	10726	X	9634	-0-	-1092	-0-	322	1	9312	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	12	1	4501	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9323	-0-	-256	-0-	26	1	9297	3	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1538	-0-	-1686	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
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

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	8742	-0-	-1457	-0-	292	1	8450	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	528	1	15258	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12710	X	12518	-0-	-192	-0-	418	1	12100	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10943	X	10377	-0-	-566	-0-	347	1	10030	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

03	14787	X	13456	-0-	-1331	-0-	450	1	13006	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

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-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

03	6417	X	4029	-0-	-2388	-0-	1286	1	2743	2	N	-0-					-0-
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-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	734	1	7421	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
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									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	407	1	12751	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	227	1	5023	2	N	-0-					-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	10292	-0-	-93	-0-	344	1	9948	2	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	192	1	5539	2	N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5747	-0-	-949	-0-	192	1	5555	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	163	1	4708	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	290	1	8394	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9610	X	9508	-0-	-102	-0-	318	1	9190	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 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
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	40	1	14612	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

03	12059	X	11254	-0-	-805	-0-	376	1	10878	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	295	1	8524	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	7213	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	835	1	4550	2	N	-0-			-0-
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-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	201	1	5802	2	N	-0-			-0-
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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

03	25761	X	23018	-0-	-2743	-0-	769	1	22249	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8939	-0-	-888	-0-	1078	1	7861	2	N	-0-			-0-
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	341	1	9874	2	N	-0-			-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	383	1	4490	2	N	-0-			-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8335	-0-	-190	-0-	279	1	8056	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	329	1	9508	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3968	X	3466	-0-	-502	-0-	216	1	3250	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	186	1	5369	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	318	1	9195	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	181	1	4013	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9424	X	8597	-0-	-827	-0-	287	1	8310	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	9	1	3166	3	Y	-0-					-0-
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									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	18	1	6350	3	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8507	-0-	-390	-0-	284	1	8223	2	N	-0-			-0-
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-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

03	7781	X	5641	-0-	-2140	-0-	16	1	5625	3	N	-0-			-0-
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-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	782	1	2949	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

03	13919	X	13732	-0-	-187	-0-	459	1	13273	2	N	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	259	1	7496	2	N	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

03	6882	X	6862	-0-	-20	-0-	229	1	6633	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

03	9052	X	8608	-0-	-444	-0-	142	1	8466	3	N	-0-					-0-
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-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

03	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	13	1	4525	3	N	1					12
							1	9									
04	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	11	1	4186	3	N	31					43
							34	9									
05	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	11	1	4338	3	Y	13	55	1			1
							14	9									
06	4410	X	4340	-0-	-70	-0-	11	1	4319	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
*07	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	13	1	4337	3	Y	10					19
							11	9									
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	11	1	4333	3	Y	2	19	1			2
							2	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	12	1	4336	3	N	-0-					-0-
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-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

03	8153	X	5803	-0-	-2350	-0-	361	1	5442	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

03	11346	X	10840	-0-	-506	-0-	30	1	10810	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10718	-0-	-411	-0-	30	1	10685	3	N	3					8
							3	9									
04	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	27	1	10321	3	N	77					85
							85	9									
05	11129	X	10654	-0-	-475	-0-	27	1	10610	3	N	15					100
							17	9									
06	10620	X	10266	-0-	-354	-0-	26	1	10221	3	N	17					117
							19	9									
07	10788	X	10604	-0-	-184	-0-	31	1	10563	3	N	9	93	1			33
							10	9									
08	10788	X	10549	-0-	-239	-0-	25	1	10515	3	N	8					41
							9	9									

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
03	5859	X	5701	-0-	-158	-0-	357	1	5344	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11222	X	10705	-0-	-517	-0-	358	1	10347	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	356	1	4149	3	Y	1					4
							1	9									
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									

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
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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	17	1	6212	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	10478	X	8776	-0-	-1702	-0-	24	1	8752	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	320	1	9242	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7785	-0-	-1050	-0-	260	1	7525	2	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	12	1	4691	3	Y	210	80	1			130
							231	9									
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

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	13	1	4771	3	Y	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	443	1	12808	2	N	-0-					-0-
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-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	874	-0-	-2071	-0-	572	1	302	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	123	1	2709	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	351	1	10147	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	205	1	4505	2	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	13174	-0-	-497	-0-	440	1	12734	2	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	8761	-0-	-1314	-0-	293	1	8468	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9227	-0-	-631	-0-	308	1	8919	2	N	-0-					-0-
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-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8792	-0-	-415	-0-	24	1	8768	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	15	1	5518	3	N	-0-					-0-
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-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6815	-0-	-997	-0-	228	1	6587	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2268	-0-	-1948	-0-	717	1	1550	3	Y	1					37
							1	9									
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-

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

03	9455	X	9344	-0-	-111	-0-	312	1	9032	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

03	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	14	1	5000	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	20	1	7347	3	N	-0-			-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8283	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

03	6975	X	5393	-0-	-1582	-0-	180	1	5213	2	N	-0-			-0-
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-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	289	1	8360	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15717	X	14912	-0-	-805	-0-	498	1	14414	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9176	X	7837	-0-	-1339	-0-	262	1	7575	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	246	1	7104	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	154	1	4465	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12152	X	11920	-0-	-232	-0-	398	1	11522	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	1015	-0-	-1930	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	2606	-0-	-6291	-0-	241	1	2365	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	347	1	10034	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	4333	-0-	-69	-0-	12	1	4321	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8494	X	7852	-0-	-642	-0-	343	1	7509	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14601	X	13913	-0-	-688	-0-	465	1	13448	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11036	X	10951	-0-	-85	-0-	366	1	10585	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	229	1	5083	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	466	1	13468	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	17	1	6204	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	7967	X	6564	-0-	-1403	-0-	283	1	6281	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	27	1	9659	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	11346	X	9390	-0-	-1956	-0-	314	1	9076	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9455	X	9224	-0-	-231	-0-	308	1	8916	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9827	X	8837	-0-	-990	-0-	383	1	8454	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7209	-0-	-634	-0-	241	1	6968	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	104	1	3014	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	12338	X	11292	-0-	-1046	-0-	31	1	11261	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	514	1	14853	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	22	1	8105	3	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

03	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	288	1	6405	2	N	-0-					-0-
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-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

03	10354	X	10100	-0-	-254	-0-	338	1	9762	2	N	-0-					-0-
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

03	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	27	1	9863	3	Y	-0-					20
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

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1086	1	6427	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
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									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	803	1	2612	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	1097	1	4334	3	Y	104					104
							114	9									
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

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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					2
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-

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
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	237	1	6854	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	30	1	10768	3	Y	51	13	1			44
							56	9									
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									

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
03	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	381	1	3185	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

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
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	450	1	13023	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	27	1	7322	3	Y	37	10	1			44
							41	9									
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-

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
03	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	8	1	3042	3	Y	10					23
							11	9									
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

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
03	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	174	1	5031	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	16	1	5937	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	319	1	7018	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	28	1	10139	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11191	X	10533	-0-	-658	-0-	456	1	10077	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10013	X	819	-0-	-9194	-0-	2	1	817	3	N	-0-					-0-
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-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 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
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	908	1	3083	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 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
03	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	145	1	4206	2	N	-0-					-0-
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 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
03	14229	X	13432	-0-	-797	-0-	1048	1	12384	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	32	1	11420	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 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
03	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	130	1	3754	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5642	X	4355	-0-	-1287	-0-	12	1	4343	3	N	-0-					-0-
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-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2898	-0-	-1287	-0-	8	1	2858	3	Y	29					37
							32	9									
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									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 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
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-
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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	19	1	5191	3	Y	19	6	1			13
							21	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	253	1	5725	2	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	292	1	8440	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	10	1	3631	3	N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	10	1	3668	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
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									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	916	1	6086	3	N	-0-					-0-
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-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

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

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 #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 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
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8367	-0-	-1088	-0-	280	1	8087	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10168	X	9076	-0-	-1092	-0-	303	1	8773	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	14	1	4870	3	Y	-0-					7
04	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	13	1	4797	3	Y	5					12
							6	9									
05	5022	X	4515	-0-	-507	-0-	12	1	4473	3	Y	27	39	1			-0-
							30	9									
06	4830	X	4590	-0-	-240	-0-	12	1	4577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10714	-0-	-198	-0-	30	1	10675	3	N	8					16
							9	9									
04	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	26	1	10146	3	N	81					97
							89	9									
*05	10912	X	10622	-0-	-290	-0-	27	1	10583	3	N	11					108
							12	9									
*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	1	10506	3	Y	17	10	1			10
							19	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	16	1	5748	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	253	1	5559	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	21	1	7487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	22	1	8001	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	113	1	3268	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8277	X	7644	-0-	-633	-0-	256	1	7388	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	12090	X	11912	-0-	-178	-0-	398	1	11514	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	11	1	3958	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	12865	X	12235	-0-	-630	-0-	409	1	11826	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	392	1	7259	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	616	1	8473	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	303	1	8759	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	29	1	10351	3	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	23	1	8249	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	583	1	16846	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	13	1	4815	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	21	1	7736	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7347	X	6608	-0-	-739	-0-	18	1	6590	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9579	X	9177	-0-	-402	-0-	25	1	9152	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	31	1	11106	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6076	X	4605	-0-	-1471	-0-	154	1	4451	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

03	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	218	1	4929	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

03	14508	X	12063	-0-	-2445	-0-	524	1	11539	2	N	-0-					-0-
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-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

03	12059	X	10947	-0-	-1112	-0-	366	1	10581	2	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	688	1	5668	2	N	-0-					-0-
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-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

03	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	9	1	3168	3	N	-0-					69
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8475	-0-	-236	-0-	23	1	8452	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

03	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	14	1	4962	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

03	6696	X	5825	-0-	-871	-0-	195	1	5630	2	N	-0-					-0-
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-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

03	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	1114	1	32207	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

03	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	32 26	1 9	11537	3	Y	24	24	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 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
03	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	152	1	4400	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	939	1	27165	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8308	X	7156	-0-	-1152	-0-	20	1	7136	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6789	X	6232	-0-	-557	-0-	269	1	5963	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	722	1	3370	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	17	1	6207	3	Y	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	18	1	6514	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6851	X	6805	-0-	-46	-0-	19	1	6786	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8277	X	8149	-0-	-128	-0-	272	1	7877	2	N	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	20	1	7349	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	91	1	2638	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	15	1	5287	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
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									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

03	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	349	1	2976	3	Y	130	80	1			72
							143	9									
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									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

03	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	9	1	3116	3	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

03	11656	X	11030	-0-	-626	-0-	30	1	11000	3	Y	-0-					-0-
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-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

03	8556	X	7360	-0-	-1196	-0-	654	1	6706	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	64	1	1864	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	20	1	7235	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6572	X	3594	-0-	-2978	-0-	699	1	2894	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	31	1	11069	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7424	-0-	-481	-0-	21	1	7403	3	Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7246	-0-	-132	-0-	20	1	7226	3	Y	-0-					-0-
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									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	909	1	3435	3	Y	77	68	1			46
							85	9									
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									

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
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	25	1	9037	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	16	1	5913	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	284	1	2905	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	4857	-0-	-847	-0-	432	1	4425	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	127	1	3684	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1	2313	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	9	3	1			13
							10	9									
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									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	643	1	18597	2	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	378	1	2072	3	Y	13					67
							14	9									
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									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10601	-0-	-342	-0-	631	1	9970	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4377	-0-	-1606	-0-	146	1	4231	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8897	X	7408	-0-	-1489	-0-	248	1	7160	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	16	1	5939	3	N	47					70
							52	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	883	1	8403	2	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	62	1	22440	3	N	-0-			-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	293	1	6505	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	10974	X	10106	-0-	-868	-0-	438	1	9668	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	196	1	5673	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	22	1	7861	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	9610	X	5958	-0-	-3652	-0-	200	1	5758	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	3	Y	-0-					20
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

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	11	1	4107	3	Y	43	67	1			29
							47	9									
04	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	10	1	3923	3	Y	14	2	1			41
							15	9									
05	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	10	1	4018	3	Y	24	2	1			63
							26	9									
06	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	10	1	3811	3	Y	39	70	1			32
							43	9									
07	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	11	1	3889	3	Y	3	3	1			32
							3	9									
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	9	1	3896	3	Y	13					45
							14	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	22	1	7943	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

03	0	X	-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-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

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-

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 #: 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
03	8649	X	7829	-0-	-820	-0-	22	1	7768	3	Y	35	35	1			29
							39	9									
04	8250	X	7589	-0-	-661	-0-	20	1	7568	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
05	8463	X	7825	-0-	-638	-0-	20	1	7747	3	Y	53	53	1			29
							58	9									
06	T. A.		7700	-0-	7700	7700	20	1	7679	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
07	T. A.		8165	-0-	8165	15865	23	1	8100	3	Y	38	38	1			29
							42	9									
08	T. A.		8149	-0-	8149	24014	20	1	8125	3	Y	4	4	1			29
							4	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

03	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	12	1	4210	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	616	1	7954	2	N	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	470	1	13601	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	198	1	5732	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	236	1	6812	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	8277	X	7906	-0-	-371	-0-	22	1	7884	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	140	1	4061	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	13	1	4582	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	2774	X	370	-0-	-2404	-0-	159	1	211	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 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
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3756	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

03	9300	X	8177	-0-	-1123	-0-	23	1	8154	3	Y	-0-					-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

03	7905	X	7179	-0-	-726	-0-	240	1	6939	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	14	1	4926	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

03	9765	X	8627	-0-	-1138	-0-	24	1	8603	3	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

03	10881	X	10841	-0-	-40	-0-	30	1	10811	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9393	X	8016	-0-	-1377	-0-	268	1	7748	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	14	1	4986	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	12586	X	11776	-0-	-810	-0-	394	1	11382	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	5028	-0-	-738	-0-	14	1	5014	3	Y	-0-					20
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

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
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	153	1	4435	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9951	X	5139	-0-	-4812	-0-	267	1	4872	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	21	1	7517	3	Y	-0-			-0-
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-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

03	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	125	1	3601	2	N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

03	10819	X	10642	-0-	-177	-0-	552	1	10090	2	N	-0-			-0-
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-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	199	1	5750	2	N	-0-			-0-
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-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

03	9362	X	9082	-0-	-280	-0-	396	1	8686	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

03	10881	X	10162	-0-	-719	-0-	28	1	10134	3	N	-0-			-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

03	7502	X	6115	-0-	-1387	-0-	388	1	5727	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11594	X	10724	-0-	-870	-0-	359	1	10365	2	N	-0-					-0-
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-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

03	8122	X	7251	-0-	-871	-0-	886	1	6365	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	856	1	6034	3	Y	9					9
							10	9									
05	8122	X	7182	-0-	-940	-0-	884	1	6274	3	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

03	5332	X	4924	-0-	-408	-0-	14	1	4910	3	N	-0-					-0-
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-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

03	1674	X	1519	-0-	-155	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

03	20243	X	19102	-0-	-1141	-0-	639	1	18463	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	169	1	4889	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	7825	-0-	-3397	-0-	891	1	6934	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

03	7502	X	5660	-0-	-1842	-0-	16	1	5644	3	N	-0-			-0-
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-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

03	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	11	1	4034	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

03	4030	X	3416	-0-	-614	-0-	9	1	3407	3	N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

03	4495	X	3644	-0-	-851	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	4	1	1596	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7082	-0-	-730	-0-	20	1	7062	3	N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

03	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	890	1	5104	2	N	-0-					-0-
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-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

03	12152	X	11754	-0-	-398	-0-	508	1	11246	2	N	-0-					-0-
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	28	1	10196	3	Y	56	56	1			20
							62	9									
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									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

03	7564	X	4721	-0-	-2843	-0-	158	1	4563	2	N	-0-					-0-
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-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	887	1	10263	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8580	-0-	-689	-0-	287	1	8293	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

03	11284	X	10930	-0-	-354	-0-	30	1	10900	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

03	7533	X	7070	-0-	-463	-0-	731	1	6332	3	Y	6					16
							7	9									
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									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
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-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

03	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	18	1	6369	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	27	1	9657	3	N	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

03	8184	X	7200	-0-	-984	-0-	241	1	6959	2	N	-0-					-0-
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

03	4216	X	4188	-0-	-28	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	6978	-0-	-2167	-0-	19	1	6956	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	13	1	4832	3	Y	-0-					9
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

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	243	1	7012	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	174	1	5025	2	N	-0-					-0-
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-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	31	1	11364	3	N	-0-					-0-
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-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	75					114
							83	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

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

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	154	1	4452	2	N	-0-					-0-
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-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	8	1	3007	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

03	6572	X	6120	-0-	-452	-0-	17	1	6103	3	N	-0-					-0-
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

03	10292	X	9472	-0-	-820	-0-	317	1	9155	2	N	-0-					-0-
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-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

03	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	20 9	1 9	7078	3	Y	8	8	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

03	7006	X	4861	-0-	-2145	-0-	4861	3			N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

03	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	5443	3			N	-0-			-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-			-0-
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

03	6386	X	5764	-0-	-622	-0-	193	1	5571	2	N	-0-			-0-
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-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

03	9486	X	8615	-0-	-871	-0-	24	1	8591	3	Y	-0-			-0-
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-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

03	5704	X	4977	-0-	-727	-0-	725	1	4252	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	18	1	6658	3	Y	-0-					2
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

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
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	24	1	8515	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	11	1	3881	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	35 67	1 9	12692	3	Y	61					95
04	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	31 58	1 9	11971	3	Y	53	95	1			53
05	12462	X	12413	-0-	-49	-0-	32 33	1 9	12348	3	Y	30					83
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	31 25	1 9	11802	3	Y	23					106
07	12803	X	12368	-0-	-435	-0-	36 34	1 9	12298	3	Y	31	113	1			24
08	12803	X	12175	-0-	-628	-0-	29 21	1 9	12125	3	Y	19					43

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	7	1	2600	3	N	-0-					-0-
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-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	281	1	8121	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4920	-0-	-505	-0-	14	1	4906	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5154	-0-	-1914	-0-	14	1	5140	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	31	1	11221	3	Y	14					34
							15	9									
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									

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
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	115	1	2557	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7967	X	7651	-0-	-316	-0-	585	1	7066	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	13	1	4781	3	Y	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8680	X	7628	-0-	-1052	-0-	21	1	7607	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	13144	X	12365	-0-	-779	-0-	413	1	11952	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4805	X	817	-0-	-3988	-0-	93	1	724	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	354	1	4508	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	9331	X	6296	-0-	-3035	-0-	17	1	6279	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	12338	X	11518	-0-	-820	-0-	385	1	11133	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	563	1	1513	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	541	1	9357	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10571	X	10084	-0-	-487	-0-	28	1	10056	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	3975	-0-	-582	-0-	351	1	3624	3	N	-0-					-0-
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-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	722	1	3411	3	N	87					227
							96	9									
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									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	4275	3	N	40					75
							44	9									
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									

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	901	1	659	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	132	1	3812	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

03	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	15	1	5229	3	N	-0-					-0-
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-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

03	4340	X	2473	-0-	-1867	-0-	7	1	2466	3	Y	-0-					-0-
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-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

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-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	15	1	5386	3	Y	-0-					3
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-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	7	1	2394	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	16523	X	16452	-0-	-71	-0-	550	1	15902	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9982	X	5626	-0-	-4356	-0-	188	1	5438	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12028	X	11701	-0-	-327	-0-	391	1	11310	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	205	1	5915	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	4252	-0-	-708	-0-	12	1	4240	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	359	1	6368	3	Y	54	9	1			57
							59	9									
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1116	N	848	-0-	-268	-0-	2	1	846	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	360	1	10398	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	31	1	11329	3	N	-0-			-0-
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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	14	1	5065	3	N	-0-			-0-
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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	283	1	8183	2	N	-0-			-0-
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-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	359	1	10368	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	16962	-0-	-398	-0-	567	1	16395	2	N	-0-					-0-
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-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	851	1	5209	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	17	1	6005	3	Y	41	72	1			54
							45	9									
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									

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
03	8246	X	5155	-0-	-3091	-0-	14	1	5141	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	7	1	2635	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	297	1	8581	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12524	X	11667	-0-	-857	-0-	390	1	11277	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	295	1	8541	2	N	-0-					-0-
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-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

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

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	17	1	6161	3	N	-0-					-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5661	-0-	-1097	-0-	16	1	5645	3	N	-0-					-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	20	1	7360	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	334	1	9653	2	N	-0-			-0-
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-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	154	1	4466	2	N	-0-			-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	279	1	8056	2	N	-0-			-0-
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-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	228	1	6590	2	N	-0-			-0-
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-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

03	9703	X	9342	-0-	-361	-0-	26	1	9316	3	N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

03	8897	X	7320	-0-	-1577	-0-	245	1	7075	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10353	-0-	-559	-0-	28 63	1 9	10262	3	Y	57	67	1			34
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

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
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	696 63	1 9	5131	3	Y	57	67	1			30
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	673 2	1 9	4836	3	Y	2	2	1			30
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	691 13	1 9	3348	3	Y	12	2	1			40
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	669 28	1 9	3529	3	Y	25	63	1			2
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	694 3	1 9	4125	3	Y	3	3	1			2
*08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	693 20	1 9	4481	3	Y	18					20

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	16 32	1 9	5714	3	Y	29	54	1			-0-
04	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	14 68	1 9	5530	3	Y	62	1	1			61
05	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	15 45	1 9	5709	3	Y	41	79	1			23
06	5640	X	5552	-0-	-88	-0-	14 26	1 9	5512	3	Y	24	38	1			9
07	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	16 48	1 9	5576	3	Y	44	2	1			51
08	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	13 23	1 9	5541	3	Y	21	46	1			26

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	174	1	5041	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7513	-0-	-826	-0-	251	1	7262	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	16	1	5896	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	3705	-0-	-728	-0-	10	1	3632	3	Y	57	67	1			12
							63	9									
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									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	12	1	4486	3	Y	81	11	1			92
							89	9									
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									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	363	1	10500	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9402	-0-	-146	-0-	314	1	9088	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5476	-0-	-2491	-0-	15	1	5461	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11036	X	2990	-0-	-8046	-0-	8	1	2982	3	Y	-0-					2
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

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18631	X	17947	-0-	-684	-0-	600	1	17347	2	N	-0-					-0-
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	8762	-0-	-1344	-0-	293	1	8469	2	N	-0-					-0-
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-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6092	-0-	-573	-0-	17	1	6075	3	N	-0-					-0-
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10761	-0-	-430	-0-	360	1	10401	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	150	1	4340	3	N	-0-			-0-
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

03	10137	X	8783	-0-	-1354	-0-	294	1	8489	2	N	-0-			-0-
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-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

03	8866	X	8415	-0-	-451	-0-	281	1	8134	2	N	-0-			-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

03	1457	X	841	-0-	-616	-0-	2	1	839	3	N	-0-			-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	15	1	5396	3	N	-0-			-0-
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-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	3	N	-0-			-0-
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-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	19	1	6956	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	349	1	10100	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9796	X	9500	-0-	-296	-0-	318	1	9182	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	5738	-0-	-1082	-0-	701	1	5036	3	Y	1					24
							1	9									
*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

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
03	8897	X	8284	-0-	-613	-0-	277	1	8007	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	331	1	9571	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8525	X	8084	-0-	-441	-0-	270	1	7814	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	20	1	7182	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	23	1	8478	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	12276	X	12153	-0-	-123	-0-	406	1	11747	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9858	X	8881	-0-	-977	-0-	25	1	8856	3	Y	-0-					11
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

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
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	24	1	8498	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	10323	X	9685	-0-	-638	-0-	27	1	9648	3	Y	9					114
							10	9									
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

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
03	8122	X	8063	-0-	-59	-0-	22	1	8041	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7254	X	7010	-0-	-244	-0-	19	1	6991	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	11	1	4004	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	11	1	3988	3	Y	37	80	1			6
							41	9									
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									

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
03	18879	X	17535	-0-	-1344	-0-	586	1	16949	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6696	X	6178	-0-	-518	-0-	17	1	6161	3	N	-0-					-0-
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-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

03	4650	X	3480	-0-	-1170	-0-	10	1	3470	3	N	-0-					-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

03	11191	X	11062	-0-	-129	-0-	370	1	10692	2	N	-0-					-0-
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-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

03	7099	X	6849	-0-	-250	-0-	19	1	6830	3	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

03	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	4948	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

03	10974	X	10386	-0-	-588	-0-	347	1	10039	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	24	1	8562	3	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	11	1	4035	3	N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

03	7409	X	5790	-0-	-1619	-0-	16	1	5774	3	Y	-0-					-0-
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-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

03	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	12	1	4445	3	Y	11	4	1			26
							12	9									
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									

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
03	5859	X	5389	-0-	-470	-0-	15	1	5370	3	Y	4					36
							4	9									
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									

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
03	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	14	1	5067	3	Y	7					17
							8	9									
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									

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
03	9579	X	9304	-0-	-275	-0-	26	1	9259	3	Y	17	7	1			11
							19	9									
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									

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
03	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6944	X	6801	-0-	-143	-0-	19	1	6782	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			5
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

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
03	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	160	1	9278	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	15531	X	15155	-0-	-376	-0-	42	1	15039	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
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

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
03	8494	X	7478	-0-	-1016	-0-	21	1	7457	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9269	X	8111	-0-	-1158	-0-	22	1	8089	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6138	X	5553	-0-	-585	-0-	15	1	5538	3	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	-0-					-0-
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-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

03	6572	X	5472	-0-	-1100	-0-	726	1	4735	3	Y	10					40
							11	9									
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									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	15	1	5502	3	Y	-0-					10
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

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

03	7781	X	7318	-0-	-463	-0-	245	1	7073	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7750	X	7168	-0-	-582	-0-	240	1	6928	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	108	-0-	-2930	-0-	108	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	12555	X	8930	-0-	-3625	-0-	299	1	8631	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15996	X	15520	-0-	-476	-0-	519	1	15001	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	429	1	12417	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8742	X	7532	-0-	-1210	-0-	21	1	7476	3	Y	32					54
							35	9									
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

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
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	908	1	2378	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	8773	X	7685	-0-	-1088	-0-	21	1	7640	3	Y	22					63
							24	9									
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									

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
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	16	1	5737	3	Y	-0-					-0-
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-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
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

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
03	12245	X	11333	-0-	-912	-0-	31	1	11302	3	Y	-0-					22
04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	28	1	10735	3	Y	-0-					22
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									

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
03	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	21	1	7659	3	Y	139					178
							153	9									
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

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
03	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	358	1	6068	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	6	1	2025	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7223	X	5603	-0-	-1620	-0-	15	1	5557	3	Y	28	10	1			23
							31	9									
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									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

03	8308	X	7583	-0-	-725	-0-	21	1	7562	3	Y	-0-					-0-
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-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

03	8277	X	7589	-0-	-688	-0-	21	1	7568	3	Y	-0-					-0-
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-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

03	4588	X	4497	-0-	-91	-0-	12	1	4471	3	Y	13					25
							14	9									
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-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	486	1	14055	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8339	X	7545	-0-	-794	-0-	28	1	7515	3	Y	2					3
							2	9									
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-

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
03	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	29	1	10369	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	22	1	7999	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9269	X	8980	-0-	-289	-0-	25	1	8955	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	20	1	7278	3	Y	106	186	1			39
							117	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7781	X	6788	-0-	-993	-0-	19	1	6766	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
03	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	26	1	9442	3	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8779	-0-	-614	-0-	24	1	8755	3	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	10671	-0-	-1946	-0-	431	1	10240	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 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
03	12865	X	12026	-0-	-839	-0-	33	1	11993	3	N	-0-					-0-
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-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 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
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	17	1	5986	3	Y	10					40
							11	9									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	14	1	5382	3	Y	10					50
							11	9									
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	15	1	5751	3	Y	21					71
							23	9									
06	5820	X	5633	-0-	-187	-0-	15	1	5608	3	Y	9					80
							10	9									
07	6014	X	5898	-0-	-116	-0-	17	1	5870	3	Y	10					90
							11	9									
08	6014	X	5348	-0-	-666	-0-	13	1	5326	3	Y	8	81	1			17
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	13	1	4681	3	Y	-0-					119
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

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
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	15	1	5524	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	381	1	14445	3	N	-0-					-0-
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	11	1	3796	3	Y	-0-					51
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

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	13626	-0-	-1719	-0-	38	1	13588	3	N	-0-					-0-
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	5					45
							6	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	8807	-0-	-1733	-0-	395	1	8412	3	N	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	291	1	8405	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	25	1	9138	3	N	-0-					-0-
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-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	19	1	6902	3	N	54	189	1			15
							59	9									
*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									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

03	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	20	1	7382	3	Y	80	192	1			39
							88	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6859	-0-	-891	-0-	229	1	6630	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10075	X	9179	-0-	-896	-0-	25	1	9154	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	38	1	13787	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11842	X	9792	-0-	-2050	-0-	27	1	9765	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	12648	X	12205	-0-	-443	-0-	34 9	1 9	12162	3	Y	8	8	1			3
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

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
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	372	1	11035	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	10	1	3616	3	Y	-0-					2
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									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

03	9145	X	8174	-0-	-971	-0-	23	1	8151	3	Y	-0-					-0-
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-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

03	5239	X	3862	-0-	-1377	-0-	11	1	3820	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

03	11811	X	11306	-0-	-505	-0-	31	1	11275	3	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

03	10633	X	9184	-0-	-1449	-0-	307	1	8877	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	378	1	10939	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10997	-0-	-256	-0-	30	1	10930	3	N	34					126
							37	9									
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									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	11	1	3945	3	Y	-0-					28
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									

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

03	6944	X	6119	-0-	-825	-0-	17	1	6099	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

03	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	23	1	8184	3	Y	17					193
							19	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	5359	3	Y	23					49
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	6371	3	Y	18					67
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	17 25	1 9	6511	3	Y	23					90
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	6089	3	Y	12					102
07	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	18 1	1 9	6332	3	Y	1					103
08	6634	X	6277	-0-	-357	-0-	15 96	1 9	6166	3	Y	87					190

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	16771	X	15349	-0-	-1422	-0-	963	1	14386	2	N	-0-					-0-
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-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	18	1	6331	3	Y	-0-	15	1			-0-
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-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1561 36	1 9	4037	3	Y	33					40
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 6	1 9	3910	3	Y	5					45
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1560 31	1 9	3465	3	Y	28					73
08	4712	X	1280	-0-	-3432	-0-	1260	1	20	9	Y	18	91	1			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10620	-0-	-602	-0-	355	1	10265	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	28	1	10207	3	Y	40					90
							44	9									
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									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

03	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	410	1	11866	2	N	-0-					-0-
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-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

03	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	35	1	12774	3	N	69	182	1			48
							76	9									
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									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

03	2759	X	614	-0-	-2145	-0-	614	1			Y	-0-					3
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-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	9	1	3337	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3176	-0-	76	2253	905	1	2270	3	Y	1					2
							1	9									
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									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

03	10819	X	9965	-0-	-854	-0-	333	1	9632	2	N	-0-					-0-
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-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

03	5456	X	4863	-0-	-593	-0-	384	1	4450	3	Y	26	60	1			-0-
							29	9									
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									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

03	10974	X	10512	-0-	-462	-0-	351	1	10161	2	N	-0-					-0-
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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

03	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	364	1	8267	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	13	1	4537	3	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

03	5859	X	5707	-0-	-152	-0-	191	1	5516	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	9	1	3408	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

03	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	21	1	7594	3	N	-0-			-0-
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-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	13	1	4599	3	N	-0-			-0-
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-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

03	9548	X	9107	-0-	-441	-0-	25	1	9082	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

03	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	41	1	14641	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 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
03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	37	1	13194	3	N	-0-					-0-
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-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	28	1	10000	3	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

03	11811	X	11309	-0-	-502	-0-	378	1	10931	2	N	-0-					-0-
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-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1549	1	8095	3	Y	217	179	1			50
							239	9									
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

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	10	1	3490	3	N	22					37
							24	9									
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									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

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

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

03	13733 X	12868	-0-	-865	-0-	36	1	12832	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

03	12152 X	11254	-0-	-898	-0-	31	1	11223	3	N	-0-			-0-
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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

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	218	-0-	218	218	1	1	217	3	Y	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 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
03	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	14	1	5071	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	14	1	5060	3	N	-0-			-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	690	1	119	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	391	1	11319	2	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	36	1	13037	3	N	-0-			-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6554	-0-	-235	-0-	18	1	6536	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2263	-0-	-1643	-0-	717	1	1542	3	Y	4					27
							4	9									
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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6932	-0-	-74	-0-	19	1	6913	3	N	-0-					-0-
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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	10	1	3767	3	Y	4					80
							4	9									
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									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13671	-0-	-651	-0-	38	1	13633	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	9305	-0-	-3188	-0-	26	1	9279	3	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	5382	-0-	-3484	-0-	180	1	5202	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	13 51	1 9	4579	3	Y	46					135
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

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	12669	-0-	-878	-0-	423	1	12246	2	N	-0-					-0-
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-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	351	1	10142	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	356 33	1 9	5271	3	Y	30					70
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	343 23	1 9	4826	3	Y	21					91
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	353 68	1 9	4556	3	Y	62					153
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	342 57	1 9	4433	3	Y	52	175	1			30
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

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

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

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	35	1	12497	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	16	1	4450	3	Y	-0-					-0-
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-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	12392	-0-	-628	-0-	414	1	11978	2	N	-0-					-0-
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-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12072	-0-	-886	-0-	404	1	11668	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9703	X	9130	-0-	-573	-0-	305	1	8825	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11811	X	11083	-0-	-728	-0-	31 22	1 9	11030	3	Y	20					80
04	11430	X	10110	-0-	-1320	-0-	26 22	1 9	10062	3	Y	20					100
05	11780	X	11036	-0-	-744	-0-	28 23	1 9	10985	3	Y	21					121
06	10920	X	9742	-0-	-1178	-0-	25 11	1 9	9706	3	Y	10					131
07	11098	X	9392	-0-	-1706	-0-	27 11	1 9	9354	3	Y	10					141
08	11098	X	8722	-0-	-2376	-0-	21	1	8701	3	Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 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
03	3131	X	2281	-0-	-850	-0-	6	1	2169	3	Y	96					111
							106	9									
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									

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
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	10	1	3553	3	Y	62					72
							68	9									
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

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
03	9951	X	9186	-0-	-765	-0-	736	1	8450	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	12307	X	11709	-0-	-598	-0-	32	1	11677	3	N	-0-					-0-
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-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	Y	41					53
							45	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	11 156	1 9	3833	3	Y	142					152
04	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	9 13	1 9	3623	3	Y	12					164
05	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	9 23	1 9	3570	3	Y	21	175	1			10
06	3570	X	3568	-0-	-2	-0-	9 3	1 9	3556	3	Y	3					13
07	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	10 36	1 9	3565	3	Y	33					46
08	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	9 42	1 9	3605	3	Y	38					84

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	32 125	1 9	11728	3	Y	114	186	1			144
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	29 155	1 9	11331	3	Y	141	131	1			154
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	30 120	1 9	11610	3	Y	109	180	1			83
06	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	29 101	1 9	11246	3	Y	92					175
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	33 97	1 9	11225	3	Y	88					263
*08	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	26 67	1 9	10708	3	Y	61	186	1			138

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

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

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
03	9951	X	9512	-0-	-439	-0-	318	1	9194	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 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
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12 189	1 9	4457	3	Y	172					179
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 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
03	12338	X	12112	-0-	-226	-0-	405	1	11707	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	19519	-0-	-631	-0-	54	1	19465	3	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	14239	-0-	-548	-0-	39	1	14200	3	N	-0-					-0-
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10801	-0-	-390	-0-	677	1	10124	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	912	1	4714	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	27	1	9740	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	4029	-0-	-528	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7936	X	7108	-0-	-828	-0-	238	1	6870	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7874	X	6886	-0-	-988	-0-	19	1	6867	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	3843	-0-	-1055	-0-	722	1	3121	3	N	-0-					17
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									

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
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	17	1	6231	3	N	47					126
							52	9									
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									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	8	1	2702	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11352	-0-	-800	-0-	379	1	10973	2	N	-0-					-0-
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-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

03	8804	X	7367	-0-	-1437	-0-	20	1	7277	3	N	64					64
							70	9									
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									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

03	10850	X	9589	-0-	-1261	-0-	321	1	9268	2	N	-0-					-0-
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-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	14	1	5182	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	17	1	6183	3	Y	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	17	1	6388	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	8	1	2898	3	Y	-0-					47
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	8	1	3151	3	Y	-0-					47
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	9	1	3337	3	Y	137					184
							151	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	8	1	3056	3	Y	14	185	1			13
							15	9									
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

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	16	1	5909	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5627	-0-	-313	-0-	15	1	5593	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	15	1	5155	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	3	1	1121	3	N	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	4008	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	11	1	4090	3	Y	-0-			-0-
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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

03	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	336	1	9715	2	N	-0-			-0-
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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

03	9021	X	8903	-0-	-118	-0-	298	1	8605	2	N	-0-			-0-
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-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

03	7533	X	6821	-0-	-712	-0-	228	1	6593	2	N	-0-			-0-
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-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

03	12028	X	11530	-0-	-498	-0-	32	1	11498	3	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	354	1	4678	3	Y	-0-			10
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7719	X	6673	-0-	-1046	-0-	729	1	5944	3	Y	-0-					18
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									

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
03	9796	X	8639	-0-	-1157	-0-	24	1	8615	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9517	X	9217	-0-	-300	-0-	25	1	9120	3	Y	65	187	1			45
							72	9									
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									

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
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-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	21	1	7447	3	Y	-0-					-0-
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-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5016	-0-	-967	-0-	214	1	4802	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	349	1	4195	3	Y	10					65
							11	9									
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									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	36	1	13014	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	15	1	4062	3	Y	148					166
							163	9									
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

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	28	1	10112	3	Y	-0-					-0-
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									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5291	-0-	-1870	-0-	15	1	5276	3	N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	15820	-0-	-610	-0-	529	1	15291	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	967	1	7344	2	N	-0-					-0-
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-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	11061	-0-	-502	-0-	30	1	10920	3	Y	101	193	1			37
							111	9									
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									

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
03	6603	X	6565	-0-	-38	-0-	24	1	6541	3	Y	-0-					97
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

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
03	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	728	1	4068	3	Y	24					76
							26	9									
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									

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
03	2573	X	1336	-0-	-1237	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11745	-0-	-841	-0-	32	1	11713	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	1			Y	-0-					23
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-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	24	1	8738	3	N	-0-					-0-
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-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 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
03	11532	X	10929	-0-	-603	-0-	30	1	10831	3	Y	62	190	1			80
							68	9									
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									

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 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
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	17	1	6204	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5776	-0-	-982	-0-	193	1	5583	2	N	-0-			-0-
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-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 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
03	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	412	1	11914	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

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
03	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	335	1	9682	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9753	-0-	-260	-0-	27	1	9667	3	N	54					156
							59	9									
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	25	1	9445	3	N	117	75	1			198
							129	9									
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	25	1	9649	3	N	27					225
							30	9									
06	9450	X	9293	-0-	-157	-0-	24	1	9222	3	N	43					268
							47	9									
07	9920	X	9451	-0-	-469	-0-	27	1	9382	3	N	38	182	1			124
							42	9									
08	9920	X	9414	-0-	-506	-0-	23	1	9344	3	N	43					167
							47	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

03	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	760	1	17080	3	Y	-0-					-0-
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									

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

03	12059	X	11387	-0-	-672	-0-	31	1	11356	3	N	-0-					-0-
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-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

03	12834	X	12367	-0-	-467	-0-	413	1	11954	2	N	-0-					-0-
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-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

03	13609	X	12744	-0-	-865	-0-	426	1	12318	2	N	-0-					-0-
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-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

03	6820	X	6640	-0-	-180	-0-	222	1	6418	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	16 43	1 9	5936	3	Y	39					156
04	6000	X	4707	-0-	-1293	-0-	12 13	1 9	4682	3	Y	12	154	1			14
05	6200	X	5097	-0-	-1103	-0-	13 28	1 9	5056	3	Y	25					39
06	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	14 18	1 9	5318	3	Y	16					55
07	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	16 75	1 9	5472	3	Y	68					123
08	5983	X	5362	-0-	-621	-0-	13 3	1 9	5346	3	Y	3	126	1			-0-

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
03	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	422	1	12196	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	15520	-0-	-755	-0-	519	1	15001	2	N	-0-					-0-
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-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 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
03	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	26 12	1 9	9246	3	N	11	11	0			-0-
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-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5854	-0-	-346	-0-	16 26	1 9	5812	3	Y	24					94
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	24	1	8522	3	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					14
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

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

03	9610	X	9234	-0-	-376	-0-	309	1	8925	2	N	-0-					-0-
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-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

03	7223	X	6873	-0-	-350	-0-	19	1	6824	3	Y	27					139
							30	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	14558	-0-	-818	-0-	40	1	14400	3	Y	107	186	1			128
							118	9									
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									

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
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	23	1	8291	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	914	1	5420	3	Y	25	186	1			40
							28	9									
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									

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
03	7812	X	7185	-0-	-627	-0-	240	1	6945	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9889	X	8944	-0-	-945	-0-	24	1	8810	3	Y	100	180	1			57
							110	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1556	1	2132	3	Y	20					30
							22	9									
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									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	7	1	2404	3	N	-0-					-0-
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-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

03	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	322	1	8128	3	Y	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

03	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	215	1	6218	2	N	-0-					-0-
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

03	6789	X	6701	-0-	-88	-0-	19	1	6682	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	10097	-0-	-164	-0-	338	1	9759	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11005	X	6948	-0-	-4057	-0-	792	1	6156	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1089	1	1533	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	18693	X	17035	-0-	-1658	-0-	47	1	16988	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	34	1	12456	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7347	X	4899	-0-	-2448	-0-	18	1	4881	3	Y	-0-					19
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1136	-0-	-2150	-0-	4	1	1130	3	Y	2					22
							2	9									
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-

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
03	4340	X	1517	-0-	-2823	-0-	6	1	1508	3	Y	3					20
							3	9									
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-

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
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-

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
03	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	157	1	9218	3	Y	-0-					3
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

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
03	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	33	1	11980	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	6479	X	6031	-0-	-448	-0-	697	1	5334	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8127	-0-	-646	-0-	22	1	8105	3	N	-0-					-0-
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-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

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-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	3	Y	1					10
							1	9									
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									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

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-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

03	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	3	1	947	3	Y	82	101	1			1
							90	9									
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									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

03	11594	X	10718	-0-	-876	-0-	30	1	10688	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	9331	X	8547	-0-	-784	-0-	366	1	8181	2	N	-0-					-0-
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-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

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

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	11768	-0-	-12	-0-	32 33	1 9	11703	3	Y	30					185
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

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6101	-0-	-1618	-0-	893	1	5208	2	N	-0-					-0-
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-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	25	1	9034	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	455	1	13151	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13175	X	11984	-0-	-1191	-0-	401	1	11583	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	19	1	6851	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

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
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9126	-0-	-298	-0-	25	1	9090	3	Y	10					120
							11	9									
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									

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
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	38	1	10285	3	N	16					47
							18	9									
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-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

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-

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
03	12369	X	10545	-0-	-1824	-0-	29	1	10417	3	N	90					123
							99	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	879	1	3784	3	Y	23					70
							25	9									
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									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

03	10044	X	9113	-0-	-931	-0-	25	1	9036	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
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									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	300	1	8663	2	N	-0-					-0-
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-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	317	1	9163	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

03	7874	X	6007	-0-	-1867	-0-	357	1	5650	3	Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

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

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	15	1	5418	3	Y	-0-					106
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

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

03	4898	X	3272	-0-	-1626	-0-	720	1	2552	3	Y	-0-					26
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-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

03	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	20	1	7291	3	Y	74					105
							81	9									
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									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

03	10974	X	10940	-0-	-34	-0-	30	1	10910	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	51	1	18302	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5518	X	4755	-0-	-763	-0-	1078 4	1 9	3673	3	Y	4	4	1			2
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

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
03	3689	X	3037	-0-	-652	-0-	102	1	2935	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7595	X	7543	-0-	-52	-0-	21	1	7522	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	339	1	9810	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23
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

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	29	1	10591	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-					-0-
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									

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

03	16089	X	15048	-0-	-1041	-0-	15048	3			N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

03	11346	X	9490	-0-	-1856	-0-	26	1	9464	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

03	13392	X	12726	-0-	-666	-0-	35	1	12691	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	12911	-0-	-977	-0-	12911	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	6504	-0-	-316	-0-	18	1	6464	3	N	20					48
							22	9									
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									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10725	-0-	-745	-0-	30	1	10695	3	Y	-0-					7
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

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
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	14	1	4933	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	355	1	5103	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	732	1	6764	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3999	-0-	-1209	-0-	722	1	3207	3	Y	64	66	1			1
							70	9									
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

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
03	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	28	1	10282	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	296	1	8573	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	15519	-0-	-167	-0-	43	1	15476	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	14	1	4994	3	Y	-0-					18
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	690	1	2884	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	12400	X	11010	-0-	-1390	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9145	X	5247	-0-	-3898	-0-	602	1	4645	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	14508	X	14129	-0-	-379	-0-	39	1	14090	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	561	-0-	-3035	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
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									

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

03	7936	X	6494	-0-	-1442	-0-	914	1	5580	3	Y	-0-					20
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

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	26	1	9354	3	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	862	1	8876	3	N	-0-					-0-
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-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

03	10819	X	10056	-0-	-763	-0-	28	1	10019	3	Y	8					90
							9	9									
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									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	26	1	9462	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	8765	-0-	-1217	-0-	24	1	8741	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

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-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

03	16895	X	16232	-0-	-663	-0-	543	1	15689	2	N	-0-			-0-
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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

03	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	17	1	6113	3	Y	-0-			-0-
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-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

03	6975	X	5377	-0-	-1598	-0-	180	1	5197	2	N	-0-			-0-
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	17	1	6088	3	Y	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

03	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	732	1	6997	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

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

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	575	1	6294	3	Y	77					117
							85	9									
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									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

03	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	26	1	9243	3	N	161	181	1			90
							177	9									
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									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	972	1	7575	3	Y	196	184	1			52
							216	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9199	-0-	-597	-0-	922	1	8127	3	Y	136	183	1			70
							150	9									
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									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

03	10354	X	7995	-0-	-2359	-0-	22	1	7973	3	N	-0-					-0-
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-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

03	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	24	1	8512	3	N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

03	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
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-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

03	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	57	1	20648	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7832	-0-	-166	-0-	22	1	7803	3	N	6					12
							7	9									
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									

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

03	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	393	1	11370	2	N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	278	1	8037	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

03	22072	X	20334	-0-	-1738	-0-	56	1	20278	3	N	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

03	15376	X	13738	-0-	-1638	-0-	38	1	13700	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

03	10664	X	4395	-0-	-6269	-0-	12	1	4383	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12704	-0-	-161	-0-	35	1	12669	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	1585	-0-	-1701	-0-	724	1	861	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13857	X	12950	-0-	-907	-0-	36	1	12914	3	Y	-0-					123
04	13290	X	12262	-0-	-1028	-0-	32	1	12164	3	Y	60	169	1			14
							66	9									
05	13609	X	12217	-0-	-1392	-0-	32	1	12163	3	Y	20					34
							22	9									
06	12720	X	11718	-0-	-1002	-0-	30	1	11666	3	Y	20					54
							22	9									
07	13144	X	11840	-0-	-1304	-0-	34	1	11782	3	Y	22					76
							24	9									
08	12958	X	11758	-0-	-1200	-0-	28	1	11713	3	Y	15					91
							17	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					20
*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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7861	-0-	-323	-0-	22	1	7808	3	N	28					36
							31	9									
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									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4312	-0-	-1609	-0-	12	1	4300	3	Y	-0-					-0-
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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	52	1	18759	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	13134	-0-	-537	-0-	36	1	13098	3	N	-0-					3
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

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	24	1	8743	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11625	X	11236	-0-	-389	-0-	31	1	11205	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8619	-0-	-1146	-0-	24	1	8595	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10448	-0-	-309	-0-	29	1	10419	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	9091	-0-	-240	-0-	25	1	9066	3	N	-0-			-0-
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

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

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7245	-0-	-846	-0-	731	1	6514	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

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
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	8215	X	7993	-0-	-222	-0-	1081	1	6912	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	36	1	13028	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8680	X	8401	-0-	-279	-0-	23	1	8378	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	12989	X	12762	-0-	-227	-0-	35	1	12727	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	10354	X	9630	-0-	-724	-0-	27	1	9603	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	15	1	5572	3	Y	-0-			-0-
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-

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
03	8556	X	6635	-0-	-1921	-0-	729	1	5906	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	11563	X	10823	-0-	-740	-0-	10823	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	16275	X	14930	-0-	-1345	-0-	41	1	14889	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	11873	X	11328	-0-	-545	-0-	379	1	10949	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10819	X	9690	-0-	-1129	-0-	324	1	9366	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	37	1	13474	3	N	-0-					-0-
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-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

03	38440	X	37604	-0-	-836	-0-	1257	1	36347	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

03	24862	X	24154	-0-	-708	-0-	67	1	24087	3	N	-0-					-0-
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-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

03	7905	X	7487	-0-	-418	-0-	21	1	7444	3	N	20					94
							22	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 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
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
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-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

03	11687	X	11225	-0-	-462	-0-	31	1	11190	3	N	4					27
							4	9									
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

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

03	12121	X	11803	-0-	-318	-0-	33	1	11770	3	N	-0-					-0-
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-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

03	8649	X	8385	-0-	-264	-0-	23	1	8362	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	24	1	8738	3	N	-0-					-0-
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

03	7347	X	6861	-0-	-486	-0-	19	1	6842	3	N	-0-					85
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	15500	X	14801	-0-	-699	-0-	41	1	14760	3	Y	-0-					28
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									

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
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	29	1	10532	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	23	1	8198	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9114	X	8725	-0-	-389	-0-	24	1	8701	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	13702	X	11490	-0-	-2212	-0-	32	1	11458	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	906	1	2477	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	19623	X	17993	-0-	-1630	-0-	601	1	17392	2	N	-0-					-0-
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-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	36	1	12862	3	N	-0-					-0-
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-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

03	11780	X	11126	-0-	-654	-0-	31	1	11095	3	N	-0-					-0-
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									

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

03	10509	X	10197	-0-	-312	-0-	28	1	10169	3	N	-0-					-0-
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-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

03	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	725	1	4294	3	Y	-0-					99
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									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

03	13826	X	13230	-0-	-596	-0-	37	1	13193	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	14536	-0-	-902	-0-	486	1	14050	2	N	-0-			-0-
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-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	13371	-0-	-858	-0-	37	1	13334	3	N	-0-			-0-
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-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	20	1	5467	3	N	-0-			-0-
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-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	24578	-0-	-1710	-0-	68	1	24510	3	N	-0-			-0-
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-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23777	X	22743	-0-	-1034	-0-	63	1	22680	3	N	-0-			-0-
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-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	14208	-0-	-2284	-0-	39	1	14169	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	13485	X	12877	-0-	-608	-0-	36	1	12841	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

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

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

03	26195	X	25625	-0-	-570	-0-	857	1	24768	2	N	-0-			-0-
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-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

03	23312	X	21794	-0-	-1518	-0-	728	1	21066	2	N	-0-			-0-
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-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

03	18569	X	18000	-0-	-569	-0-	50	1	17950	3	N	-0-			20
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

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

03	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	18	1	6535	3	N	-0-			-0-
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-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

03	14787	X	14221	-0-	-566	-0-	39	1	14182	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

03	16678	X	16520	-0-	-158	-0-	46	1	16474	3	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	693	1	3032	3	Y	22	7	1			25
							24	9									
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-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8365	-0-	-718	-0-	23	1	8342	3	N	-0-					-0-
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-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14637	-0-	-584	-0-	40	1	14597	3	N	-0-					-0-
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-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	12876	-0-	-1322	-0-	1146	1	11730	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	13686	-0-	-419	-0-	457	1	13229	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	12600	-0-	-978	-0-	35	1	12565	3	N	-0-					-0-
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-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	20	1	7273	3	N	-0-					-0-
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-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	12830	-0-	-903	-0-	35	1	12795	3	N	-0-					-0-
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-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12351	-0-	-793	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12679	X	12204	-0-	-475	-0-	34	1	12168	3	N	2					27
							2	9									
04	12270	X	12124	-0-	-146	-0-	31	1	12026	3	N	61					88
							67	9									
05	12679	X	12209	-0-	-470	-0-	32	1	12167	3	N	9					97
							10	9									
06	11910	X	11446	-0-	-464	-0-	30	1	11402	3	N	13					110
							14	9									
07	12524	X	11652	-0-	-872	-0-	34	1	11601	3	N	15					125
							17	9									
08	12524	X	11607	-0-	-917	-0-	28	1	11564	3	N	14	111	1			28
							15	9									

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 #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	12102	-0-	-236	-0-	33	1	12069	3	N	-0-					-0-
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-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	1102	1	6065	3	N	-0-					-0-
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-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	34	1	12235	3	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10624	-0-	-1218	-0-	29	1	10595	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	32	1	11496	3	N	-0-					50
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	1079	1	4104	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	19902	X	19391	-0-	-511	-0-	54	1	19337	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	15	1	5538	3	Y	-0-					2
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

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
03	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	13	1	4594	3	N	-0-					100
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

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
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-

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
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5301	X	3200	-0-	-2101	-0-	9	1	3191	3	Y	-0-					-0-
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-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	8	1	2994	3	N	-0-					-0-
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-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

03	9982	X	9646	-0-	-336	-0-	27	1	9619	3	N	-0-					-0-
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-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

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-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

03	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1577	1	9626	3	Y	40					151
							44	9									
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1525	1	9431	3	Y	40					191
							44	9									
05	11160	X	11096	-0-	-64	-0-	1575	1	9484	3	Y	34	177	1			48
							37	9									
06	9810	X	8956	-0-	-854	-0-	1519	1	7416	3	Y	19					67
							21	9									
07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	1575	1	8625	3	Y	40					107
							44	9									
08	10137	X	10101	-0-	-36	-0-	1571	1	8486	3	Y	40					147
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	18143	-0-	-922	-0-	50	1	18065	3	Y	25					32
							28	9									
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									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

03	4371	X	3230	-0-	-1141	-0-	947	1	2283	2	N	-0-					-0-
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-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

03	18042	X	17539	-0-	-503	-0-	48	1	17487	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	167	1	11613	3	Y	-0-					-0-
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-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

03	14849	X	13123	-0-	-1726	-0-	1168	1	11955	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	924	1	9103	3	N	19					117
							21	9									
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									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

03	11284	X	10534	-0-	-750	-0-	938	1	9596	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

03	17298	X	16226	-0-	-1072	-0-	45	1	16159	3	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
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									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

03	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					12
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

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

03	7595	X	4479	-0-	-3116	-0-	12	1	4467	3	Y	-0-					37
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

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
03	18910	X	18211	-0-	-699	-0-	50 23	1 9	18138	3	Y	21	56	1			-0-
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-

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

03	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	54	1	19537	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

03	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	354 10	1 9	4760	3	Y	9					12
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-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

03	18879	X	17976	-0-	-903	-0-	50	1	17926	3	N	-0-					-0-
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-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

03	15996	X	15500	-0-	-496	-0-	43	1	15457	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	15204	-0-	-947	-0-	202	1	15002	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20491	X	19706	-0-	-785	-0-	54	1	19652	3	Y	-0-					42
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

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

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
03	14105	X	13518	-0-	-587	-0-	37	1	13409	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
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									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

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
03	15252	X	14810	-0-	-442	-0-	41	1	14766	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
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									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	18659	-0-	-871	-0-	51	1	18556	3	Y	47	48	1			2
							52	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	15361	-0-	-4696	-0-	42	1	15319	3	Y	-0-			-0-
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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	27	1	9702	3	Y	-0-			-0-
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-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	30	1	10827	3	N	-0-			-0-
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-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

03	12617	X	11672	-0-	-945	-0-	32	1	11640	3	N	-0-			22
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

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

03	7471	X	7025	-0-	-446	-0-	19	1	7006	3	N	-0-			17
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

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

03	16523	X	14382	-0-	-2141	-0-	69	1	14313	3	N	-0-			-0-
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-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

03	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	730	1	6236	3	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8650	-0-	-495	-0-	24	1	8626	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	8308	X	7216	-0-	-1092	-0-	731	1	6485	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

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

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	17	1	6115	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	12987	-0-	-3629	-0-	36	1	12951	3	N	-0-			-0-
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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	5452	-0-	-4096	-0-	15	1	5437	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	629	1	3351	3	N	-0-					37
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									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10803	-0-	-140	-0-	30	1	10773	3	Y	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	12463	-0-	-743	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	13786	-0-	-2427	-0-	13786	3			N	-0-					-0-
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-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11309	-0-	-533	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	12450	-0-	-880	-0-	34	1	12416	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	405	1	12604	3	N	-0-			-0-
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	13864	-0-	-1202	-0-	38	1	13826	3	Y	-0-			-0-
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-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	22564	3			N	-0-			-0-
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-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7288	-0-	-121	-0-	20	1	7268	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11350	-0-	-1360	-0-	379	1	10971	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	13624	-0-	-295	-0-	455	1	13169	2	N	-0-			-0-
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-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	21732	-0-	-1704	-0-	726	1	21006	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	11315	X	11116	-0-	-199	-0-	31	1	11085	3	N	-0-					-0-
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-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	15748	-0-	-1519	-0-	43	1	15705	3	N	-0-					-0-
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-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 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
03	5921	X	5405	-0-	-516	-0-	757	1	4648	3	N	-0-					51
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									

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	7915	-0-	-1912	-0-	22	1	7893	3	Y	-0-					-0-
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10816	-0-	-344	-0-	362	1	10454	2	N	-0-					-0-
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-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	39	1	10641	3	Y	113	179	1			99
							124	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	14012	-0-	-341	-0-	1247	1	12765	2	N	-0-			-0-
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-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

03	10788	X	7173	-0-	-3615	-0-	639	1	6534	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	46	1	16446	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	24	1	8646	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

03	13144	X	7868	-0-	-5276	-0-	108	1	7760	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

03	13082	X	12545	-0-	-537	-0-	35	1	12510	3	N	-0-			-0-
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-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

03	13640	X	12915	-0-	-725	-0-	36	1	12879	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	20398	X	19726	-0-	-672	-0-	54	1	19672	3	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

03	9951	X	9569	-0-	-382	-0-	320	1	9249	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	331	1	9568	2	N	-0-			-0-
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-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

03	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	14	1	4944	3	N	-0-			-0-
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-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	24	1	8793	3	N	-0-			-0-
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-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

03	12896	X	11919	-0-	-977	-0-	33	1	11886	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	12493	X	11856	-0-	-637	-0-	33	1	11803	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
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-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

03	9920	X	9831	-0-	-89	-0-	27	1	9804	3	Y	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	389	1	5995	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

03	19096	X	17009	-0-	-2087	-0-	569	1	16440	2	N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	15	1	5525	3	Y	-0-					-0-
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-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

03	17453	X	16257	-0-	-1196	-0-	16257	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	19437	X	18928	-0-	-509	-0-	1685	1	17243	2	N	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

03	8277	X	7712	-0-	-565	-0-	21	1	7691	3	N	-0-					-0-
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-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

03	14756	X	14014	-0-	-742	-0-	39	1	13975	3	N	-0-					-0-
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-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

03	8463	X	8450	-0-	-13	-0-	23	1	8229	3	Y	180					196
							198	9									
04	8040	X	7955	-0-	-85	-0-	20	1	7812	3	Y	112	179	1			129
							123	9									
05	8463	X	8287	-0-	-176	-0-	21	1	8102	3	Y	149	187	1			91
							164	9									
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	20	1	7732	3	Y	132	181	1			42
							145	9									
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	23	1	8000	3	Y	138					180
							152	9									
*08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	19	1	8040	3	Y	132	185	1			127
							145	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

03	23777	X	21996	-0-	-1781	-0-	1958	1	20038	2	N	-0-					-0-
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-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

03	9207	X	8675	-0-	-532	-0-	822	1	7853	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	13578	X	12712	-0-	-866	-0-	425	1	12287	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 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
03	9300	X	8795	-0-	-505	-0-	24	1	8771	3	N	-0-					-0-
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-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	16339	-0-	-1176	-0-	45	1	16294	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6075	-0-	-838	-0-	17	1	6058	3	N	-0-					-0-
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-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	19861	-0-	-1746	-0-	55 22	1 9	19784	3	Y	20					22
04	19830	X	19218	-0-	-612	-0-	50 29	1 9	19139	3	Y	26					48
05	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	20108	3	Y	4	49	1			3
06	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	19417	3	Y	1	1	1			3
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

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	9956	-0-	-1142	-0-	27 19	1 9	9910	3	Y	17	17	0			-0-
04	10500	X	10328	-0-	-172	-0-	27 20	1 9	10281	3	Y	18	18	0			-0-
05	10726	X	10551	-0-	-175	-0-	27 20	1 9	10504	3	Y	18	18	0			-0-
06	10170	X	9927	-0-	-243	-0-	26 19	1 9	9882	3	Y	17	17	0			-0-
07	10664	X	10280	-0-	-384	-0-	29 79	1 9	10172	3	Y	72	72	0			-0-
08	10664	X	10159	-0-	-505	-0-	24 78	1 9	10057	3	Y	71	71	0			-0-

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
03	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

03	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	22	1	8039	3	N	-0-					-0-
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-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

03	15159	X	14562	-0-	-597	-0-	40	1	14522	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

03	28024	X	26729	-0-	-1295	-0-	74	1	26635	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
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									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	32	1	11493	3	Y	-0-					-0-
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									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

03	12028	X	10779	-0-	-1249	-0-	30	1	10749	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11408	X	10134	-0-	-1274	-0-	28	1	10072	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
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									

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
03	8928	X	8391	-0-	-537	-0-	23	1	8368	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	7	1	2547	3	Y	30	68	1			2
							33	9									
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									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	14670	-0-	-768	-0-	937	1	13565	3	N	153	192	1			38
							168	9									
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									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23498	X	21085	-0-	-2413	-0-	58	1	21027	3	N	-0-					-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	6907	-0-	-1184	-0-	19	1	6888	3	N	-0-					-0-
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-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	15444	-0-	-645	-0-	43	1	15401	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11749	X	11592	-0-	-157	-0-	32	1	11560	3	Y	-0-					-0-
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-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

03	10292	X	9918	-0-	-374	-0-	27	1	9890	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
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

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

03	14911	X	14023	-0-	-888	-0-	39	1	13984	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

03	16771	X	15987	-0-	-784	-0-	44	1	15943	3	N	-0-					-0-
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-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

03	15872	X	14636	-0-	-1236	-0-	40	1	14596	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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
03	19406	X	18562	-0-	-844	-0-	51	1	18511	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11430	-0-	-1094	-0-	32	1	11398	3	N	-0-					-0-
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-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8040	-0-	-764	-0-	22	1	8018	3	N	-0-					-0-
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-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	60	1	21797	3	Y	35	7	1			29
							39	9									
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									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	14242	-0-	-1227	-0-	39	1	14203	3	N	-0-					-0-
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-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	10299	-0-	-1202	-0-	28	1	10271	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	12772	X	12434	-0-	-338	-0-	34	1	12400	3	N	-0-			-0-
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-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

03	7285	X	6203	-0-	-1082	-0-	863	1	5340	2	N	-0-			-0-
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-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

03	8122	X	5293	-0-	-2829	-0-	15	1	5278	3	N	-0-			-0-
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-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

03	5518	X	2918	-0-	-2600	-0-	905	1	1991	3	N	20			70
							22	9							
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							

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

03	14787	X	13547	-0-	-1240	-0-	453	1	13094	2	N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

03	9145	X	8573	-0-	-572	-0-	24	1	8549	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	54	1	19558	3	N	-0-			-0-
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-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13728	-0-	-904	-0-	38	1	13690	3	N	-0-			-0-
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-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	14227	-0-	-839	-0-	14227	3			N	-0-			-0-
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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	12920	-0-	-348	-0-	36	1	12884	3	N	-0-			-0-
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-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	5974	-0-	-6705	-0-	45	1	5929	3	N	-0-			-0-
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-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	N	-0-			-0-
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-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	50	1	17889	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	7440	X	6925	-0-	-515	-0-	25	1	6885	3	Y	14	98	1			20
							15	9									
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									

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
03	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	13	1	3479	3	N	27					87
							30	9									
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									

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
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	17	1	6029	3	N	-0-					39
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									

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
03	18197	X	16491	-0-	-1706	-0-	46	1	16445	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	17949	X	16411	-0-	-1538	-0-	45	1	16366	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

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-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

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-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

03	14539	X	13315	-0-	-1224	-0-	37	1	13216	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	13890	X	13224	-0-	-666	-0-	34	1	13188	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	36	1	13843	3	Y	23	2	1			21
							25	9									
06	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	36	1	13750	3	Y	28					49
							31	9									
07	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	42	1	14661	3	Y	19	68	1			-0-
							21	9									
08	13919	X	13385	-0-	-534	-0-	32	1	13345	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

03	7068	X	6853	-0-	-215	-0-	730	1	6123	3	N	-0-					-0-
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-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	16523	X	3449	-0-	-13074	-0-	875	1	2574	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	693	1	4571	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	910	1	3891	3	Y	49	1	1			115
							54	9									
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									

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
03	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	13	1	4714	3	N	47	187	1			89
							52	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	18	1	6349	3	N	49	188	1			49
							54	9									
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									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	23	1	8208	3	Y	-0-					-0-
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									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6258	-0-	-717	-0-	89	1	6125	3	N	40					90
							44	9									
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									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9349	-0-	-416	-0-	34	1	9088	3	N	206	182	1			202
							227	9									
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									

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
03	14136	X	13688	-0-	-448	-0-	38	1	13650	3	N	-0-					-0-
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-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	21564	-0-	-1314	-0-	59	1	21459	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
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									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8386	-0-	-387	-0-	23	1	8313	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
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									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	18775	-0-	-817	-0-	52	1	18723	3	N	-0-					-0-
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-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	12398	-0-	-343	-0-	34	1	12364	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	7068	X	6317	-0-	-751	-0-	17	1	6300	3	N	-0-					71
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									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

03	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	37	1	13359	3	N	32					58
							35	9									
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

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

03	20646	X	20637	-0-	-9	-0-	57	1	20580	3	N	-0-					-0-
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-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

03	10385	X	10040	-0-	-345	-0-	28	1	10012	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	15	1	5424	3	N	28	168	1			73
							31	9									
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									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7324	-0-	-302	-0-	27	1	7264	3	Y	30	8	1			23
							33	9									
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									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	168	1	11477	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	19707	-0-	-598	-0-	54	1	19653	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	1824	1	9268	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	26	1	9470	3	Y	-0-					8
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

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	18	1	6371	3	Y	-0-					5
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									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	17951	-0-	-1703	-0-	50	1	17901	3	N	-0-					-0-
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-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	910	1	4042	3	N	-0-					37
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

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	7246	-0-	-4689	-0-	26	1	7025	3	N	177	179	1			8
							195	9									
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

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	13361	X	12794	-0-	-567	-0-	47	1	12634	3	N	103	185	1			77
							113	9									
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									

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
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	38	1	10248	3	Y	14	165	1			19
							15	9									
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									

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
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	48	1	17327	3	Y	-0-					19
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									

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
03	9641	X	6298	-0-	-3343	-0-	1069	1	5229	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	50 20	1 9	18099	3	Y	18					107
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

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	59	1	21148	3	Y	-0-					-0-
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-

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

03	11470	X	10998	-0-	-472	-0-	30	1	10968	3	N	-0-					-0-
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-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	38	1	13573	3	N	-0-					-0-
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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

*03	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	381 15	1 9	14473	3	Y	14					31
*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

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

03	19623	X	19108	-0-	-515	-0-	53	1	19055	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	17116	-0-	-709	-0-	47	1	17069	3	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	17153	-0-	-734	-0-	47	1	17106	3	N	-0-					-0-
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-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53506	X	51004	-0-	-2502	-0-	1705	1	49299	2	N	-0-					-0-
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-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5521	-0-	-1609	-0-	15	1	5506	3	Y	-0-					-0-
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-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10273	-0-	-236	-0-	28 116	1 9	10129	3	N	105	191	1			60
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

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
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	22	1	8016	3	N	127	181	1			108
							140	9									
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	20	1	7632	3	N	132	179	1			61
							145	9									
05	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	20	1	7570	3	N	137	178	1			20
							151	9									
06	7920	X	7407	-0-	-513	-0-	19	1	7280	3	N	98					118
							108	9									
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	25	1	8788	3	N	98	181	1			35
							108	9									
*08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	21	1	8493	3	N	126					161
							139	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8542	-0-	-386	-0-	23	1	8480	3	N	35					139
							39	9									
04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	21	1	8144	3	N	64	177	1			26
							70	9									
05	8835	X	8334	-0-	-501	-0-	22	1	8305	3	N	6					32
							7	9									
06	8430	X	7759	-0-	-671	-0-	20	1	7707	3	N	29					61
							32	9									
07	8556	X	1160	-0-	-7396	-0-	3	1	1155	3	N	2					63
							2	9									
08	8556	X	12	-0-	-8544	-0-	1	3	11	9	N	10					73

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
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	852	1	5518	3	Y	68	68	1			24
							75	9									
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	822	1	4760	3	Y	16	12	1			28
							18	9									
05	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	851	1	5215	3	Y	30	2	1			56
							33	9									
06	6570	X	6468	-0-	-102	-0-	825	1	5626	3	Y	15					71
							17	9									
07	6789	X	5354	-0-	-1435	-0-	850	1	4480	3	Y	22					93
							24	9									
08	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	849	1	4817	3	Y	26					119
							29	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	13906	-0-	-695	-0-	38	1	13807	3	Y	55	84	1			47
							61	9									
04	14130	X	13186	-0-	-944	-0-	34	1	13098	3	Y	49	66	1			30
							54	9									
05	14508	X	13439	-0-	-1069	-0-	35	1	13331	3	Y	66	3	1			93
							73	9									
06	13860	X	13242	-0-	-618	-0-	34	1	13119	3	Y	81					174
							89	9									
07	14074	X	13629	-0-	-445	-0-	39	1	13546	3	Y	40	176	1			38
							44	9									
08	13919	X	13369	-0-	-550	-0-	32	1	13267	3	Y	64					102
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38533	X	36849	-0-	-1684	-0-	1232	1	35617	2	N	-0-					-0-
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-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

03	1736	X	1376	-0-	-360	-0-	4	1	1368	3	Y	4	56	1			-0-
							4	9									
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									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

03	17484	X	16524	-0-	-960	-0-	46	1	16460	3	Y	16					23
							18	9									
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									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

03	14973	X	14297	-0-	-676	-0-	39	1	14258	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	9	1	3266	3	Y	2					81
							2	9									
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									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

03	3100	N	13635	-0-	10535	13791	900	1	12735	3	Y	-0-					-0-
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-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

03	15996	X	15853	-0-	-143	-0-	44	1	15787	3	Y	20					111
							22	9									
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									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	910	1	15294	3	N	41					192
							45	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	23	1	8228	3	Y	92					129
							101	9									
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

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

03	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	8	1	2709	3	Y	59	79	1			1
							65	9									
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									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	16	1	5604	3	Y	57	8	1			63
							63	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9145	X	6319	-0-	-2826	-0-	17	1	6254	3	Y	44	68	1			5
							48	9									
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									

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
03	9610	X	9521	-0-	-89	-0-	923	1	8588	3	N	9					57
							10	9									
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									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 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
03	9052	X	8169	-0-	-883	-0-	22	1	8103	3	N	40					122
							44	9									
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									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 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
03	8711	X	8435	-0-	-276	-0-	23	1	8326	3	N	78	191	1			47
							86	9									
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									

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 #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 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
03	9951	X	6929	-0-	-3022	-0-	19	1	6892	3	N	16					82
							18	9									
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									

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
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	725	1	4253	3	N	40					121
							44	9									
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									

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
03	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	8	1	2787	3	Y	48	61	1			-0-
							53	9									
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									

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
03	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	6	1	2256	3	Y	51					206
							56	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	11780	X	11420	-0-	-360	-0-	32	1	11388	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1530	1	4044	3	N	20					60
							22	9									
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

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 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
03	6448	X	4694	-0-	-1754	-0-	157	1	4537	2	N	-0-					-0-
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-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 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
03	15314	X	13685	-0-	-1629	-0-	457	1	13228	2	N	-0-					-0-
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-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	35	1	12776	3	N	19					203
							21	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	12	1	4373	3	N	56					174
							62	9									
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									

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
03	9796	X	8740	-0-	-1056	-0-	24	1	8613	3	Y	94	10	1			87
							103	9									
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									

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
03	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	14	1	5117	3	Y	49	1	1			151
							54	9									
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									

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
03	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	16	1	5739	3	Y	95	2	1			186
							105	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

03	8835	X	7657	-0-	-1178	-0-	21	1	7551	3	Y	77	10	1			72
							85	9									
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									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

03	12555	X	11832	-0-	-723	-0-	33	1	11799	3	Y	-0-					-0-
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									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

03	11811	X	11589	-0-	-222	-0-	32	1	11557	3	Y	-0-					6
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

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

03	16709	X	16090	-0-	-619	-0-	44	1	16046	3	Y	-0-					17
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9762	-0-	-313	-0-	27	1	9725	3	Y	9					28
							10	9									
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-

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
03	15872	X	14495	-0-	-1377	-0-	40	1	14455	3	Y	-0-					-0-
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-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	19028	-0-	-998	-0-	53	1	18975	3	N	-0-					-0-
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-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	18893	-0-	-637	-0-	52	1	18841	3	N	-0-					13
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

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	47	1	17019	3	N	-0-					-0-
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-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	15083	-0-	-820	-0-	42	1	15041	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	33	1	11963	3	Y	-0-					-0-
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-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	15349	-0-	-616	-0-	42	1	15307	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	9052	X	8698	-0-	-354	-0-	24	1	8572	3	Y	93	207	1			29
							102	9									
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									

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
03	8742	X	8287	-0-	-455	-0-	23	1	8200	3	Y	58	146	1			65
							64	9									
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									

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
03	9145	X	9084	-0-	-61	-0-	25	1	9059	3	N	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	11678	-0-	-5093	-0-	876	1	10802	3	N	-0-					-0-
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-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

03	18135	X	16810	-0-	-1325	-0-	562	1	16248	3	N	-0-					-0-
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-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

03	15965	X	15292	-0-	-673	-0-	511	1	14781	3	N	-0-					-0-
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-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

03	18352	X	16975	-0-	-1377	-0-	567	1	16408	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

03	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	914	1	5319	3	N	39					51
							43	9									
*04	6570	X	6125	-0-	-445	-0-	884	1	5237	3	Y	4	55	1			-0-
							4	9									
*05	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	913	1	5548	3	Y	45					45
							50	9									
*06	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	883	1	5022	3	Y	-0-					45
*07	6324	X	5931	-0-	-393	-0-	914	1	5015	3	Y	2					47
							2	9									
08	6510	X	5835	-0-	-675	-0-	911	1	4869	3	Y	50					97
							55	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

03	20336	X	18732	-0-	-1604	-0-	626	1	18106	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	17222	-0-	-1440	-0-	576	1	16646	3	N	-0-					-0-
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-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

03	15934	X	15246	-0-	-688	-0-	41	1	14844	3	N	328	369	1			94
							361	9									
04	15120	X	14676	-0-	-444	-0-	37	1	14321	3	N	289	353	1			30
							318	9									
05	15407	X	15123	-0-	-284	-0-	38	1	14789	3	N	269	180	1			119
							296	9									
06	14790	X	14468	-0-	-322	-0-	37	1	14144	3	N	261	355	1			25
							287	9									
07	15252	X	14846	-0-	-406	-0-	42	1	14503	3	N	274	177	1			122
							301	9									
08	15252	X	14613	-0-	-639	-0-	35	1	14288	3	N	264	357	1			29
							290	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

03	13733	X	12848	-0-	-885	-0-	35	1	12605	3	N	189	181	1			94
							208	9									
04	13050	X	12409	-0-	-641	-0-	32	1	12194	3	N	166	181	1			79
							183	9									
05	13485	X	12692	-0-	-793	-0-	32	1	12462	3	N	180	187	1			72
							198	9									
06	12960	X	12173	-0-	-787	-0-	31	1	11964	3	N	162	177	1			57
							178	9									
07	13113	X	12351	-0-	-762	-0-	35	1	12140	3	N	160	182	1			35
							176	9									
08	12834	X	12196	-0-	-638	-0-	29	1	11984	3	N	166	171	1			30
							183	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

03	16523	X	15701	-0-	-822	-0-	43	1	15533	3	N	114	190	1			65
							125	9									
04	15990	X	15596	-0-	-394	-0-	40	1	15427	3	N	117					182
							129	9									
05	16523	X	15498	-0-	-1025	-0-	53	1	15236	3	N	190	188	1			184
							209	9									
06	15180	X	14138	-0-	-1042	-0-	36	1	14033	3	N	63	186	1			61
							69	9									
07	16120	X	15607	-0-	-513	-0-	45	1	15518	3	N	40					101
							44	9									
08	16120	X	12606	-0-	-3514	-0-	40	1	12431	3	N	123	183	1			41
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11936	-0-	-650	-0-	33	1	11824	3	N	72	179	1			14
							79	9									
04	11970	X	11627	-0-	-343	-0-	30	1	11512	3	N	77					91
							85	9									
05	12803	X	12062	-0-	-741	-0-	41	1	11907	3	N	104					195
							114	9									
06	12390	X	10668	-0-	-1722	-0-	27	1	10591	3	N	45	169	1			71
							50	9									
07	12803	X	10667	-0-	-2136	-0-	31	1	10592	3	N	40					111
							44	9									
08	12059	X	6692	-0-	-5367	-0-	21	1	6548	3	N	112	172	1			51
							123	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14611	-0-	-610	-0-	40	1	14296	3	N	250	359	1			84
							275	9									
04	14670	X	13923	-0-	-747	-0-	35	1	13617	3	N	246	173	1			157
							271	9									
05	15004	X	14204	-0-	-800	-0-	36	1	13905	3	N	239	353	1			43
							263	9									
06	14340	X	13800	-0-	-540	-0-	35	1	13521	3	N	222	179	1			86
							244	9									
07	14601	X	14102	-0-	-499	-0-	40	1	13822	3	N	218	178	1			126
							240	9									
08	14601	X	13962	-0-	-639	-0-	33	1	13668	3	N	237	351	1			12
							261	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28623	X	28623	-0-	-0-	-0-	957	1	27666	3	N	-0-					-0-
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-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1567	1	6094	3	N	42					153
							46	9									
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1514	1	5419	3	N	18					171
							20	9									
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	1565	1	5779	3	N	58	174	1			55
							64	9									
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	1518	1	6814	3	N	16					71
							18	9									
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1571	1	7314	3	N	40					111
							44	9									
*08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	1567	1	7101	3	N	40					151
							44	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	9269	X	6829	-0-	-2440	-0-	19	1	6810	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	12741	X	9622	-0-	-3119	-0-	26	1	9596	3	N	-0-					29
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

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
03	7905	X	7782	-0-	-123	-0-	22	1	7760	3	N	-0-					65
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									

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
03	20646	X	19202	-0-	-1444	-0-	642	1	18560	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	23498	X	20980	-0-	-2518	-0-	58	1	20922	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	15189	-0-	-1148	-0-	42	1	15147	3	N	-0-					-0-
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-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	20375	-0-	-798	-0-	56	1	20319	3	N	-0-					-0-
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-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20491	X	19255	-0-	-1236	-0-	53	1	19202	3	N	-0-					-0-
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-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	18483	-0-	-4860	-0-	51	1	18432	3	N	-0-					-0-
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-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	23	1	8317	3	N	181	177	1			29
							199	9									
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

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 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
03	12152	X	10712	-0-	-1440	-0-	30	1	10682	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	14240	-0-	-237	-0-	39	1	14201	3	Y	-0-					-0-
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-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

03	12741	X	12085	-0-	-656	-0-	33	1	12052	3	N	-0-					-0-
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-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

03	17980	X	17206	-0-	-774	-0-	47	1	17159	3	N	-0-					-0-
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-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

03	7037	X	2251	-0-	-4786	-0-	889	1	1362	3	N	-0-					22
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

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

03	17577	X	15001	-0-	-2576	-0-	41	1	14960	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4286	-0-	-1604	-0-	12	1	4249	3	Y	23	65	1			7
							25	9									
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									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	27	1	9811	3	N	43	177	1			84
							47	9									
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									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	21088	-0-	-953	-0-	58	1	20971	3	N	54					111
							59	9									
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									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	34	1	12313	3	N	76	171	1			172
							84	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8558	-0-	-742	-0-	23	1	8463	3	N	65	169	1			32
							72	9									
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

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
03	8122	X	7136	-0-	-986	-0-	20	1	7062	3	N	49					328
							54	9									
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

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
03	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	1500	1	4340	3	N	112	177	1			71
							123	9									
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									

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
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	4	126	1			40
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	29	1	10456	3	Y	-0-					68
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									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	24	1	8589	3	N	94					197
							103	9									
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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	23	1	8306	3	N	-0-					61
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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	29	1	10303	3	N	-0-					37
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									

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11898	-0-	-502	-0-	33	1	11771	3	N	85	182	1			36
							94	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	12	1	4500	3	N	91	179	1			35
							100	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	14618	-0-	-1502	-0-	40	1	14434	3	N	131	184	1			31
							144	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5593	-0-	-2157	-0-	15	1	5384	3	Y	176	172	1			19
							194	9									
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									

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 #: 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
03	3906	X	2483	-0-	-1423	-0-	7	1	2470	3	Y	5					77
							6	9									
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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

03	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	46	1	16729	3	N	109					212
							120	9									
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	41	1	15697	3	N	23	177	1			58
							25	9									
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	42	1	16098	3	N	15					73
							17	9									
06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	37	1	14333	3	N	8					81
							9	9									
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	44	1	15221	3	N	34					115
							37	9									
*08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	51	1	15721	3	N	14					129
							15	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

03	28210	X	25624	-0-	-2586	-0-	70	1	25347	3	N	188	165	1			208
							207	9									
04	27300	X	25284	-0-	-2016	-0-	65	1	25189	3	N	27	181	1			54
							30	9									
05	28210	X	24884	-0-	-3326	-0-	63	1	24488	3	N	303	187	1			170
							333	9									
06	25260	X	24148	-0-	-1112	-0-	62	1	23996	3	N	82	69	1			183
							90	9									
*07	26133	X	24478	-0-	-1655	-0-	70	1	24154	3	N	231	177	1			237
							254	9									
08	26133	X	23419	-0-	-2714	-0-	57	1	23362	3	N	-0-	173	1			64

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

03	8928	X	8233	-0-	-695	-0-	23	1	8210	3	N	-0-					10
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	23	1	8705	3	N	-0-					10
05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	22	1	8382	3	N	168	170	1			8
							185	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	16	1	5809	3	N	14					39
							15	9									
*04	4860	X	4758	-0-	-102	-0-	12	1	4744	3	Y	2	41	1			-0-
							2	9									
*05	5084	X	4298	-0-	-786	-0-	11	1	4265	3	Y	20					20
							22	9									
*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

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
03	14849	X	12540	-0-	-2309	-0-	35	1	12370	3	N	123	222	1			58
							135	9									
04	12930	X	10868	-0-	-2062	-0-	28	1	10687	3	N	139					197
							153	9									
05	13361	X	12644	-0-	-717	-0-	33	1	12498	3	N	103	186	1			114
							113	9									
*06	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	29	1	11337	3	N	111					225
							122	9									
07	12741	X	11668	-0-	-1073	-0-	33	1	11510	3	N	114	182	1			157
							125	9									
08	12648	X	11590	-0-	-1058	-0-	28	1	11431	3	N	119	185	1			91
							131	9									

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
03	7874	X	1301	-0-	-6573	-0-	4	1	1295	3	Y	2	110	1			22
							2	9									
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									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27342	X	25202	-0-	-2140	-0-	349	1	24853	3	N	-0-					-0-
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-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	21502	-0-	-1159	-0-	297	1	21205	3	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26877	X	24878	-0-	-1999	-0-	343	1	24535	3	N	-0-					-0-
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-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	30	1	10979	3	N	65	160	1			69
							72	9									
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									

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
03	19313	X	19173	-0-	-140	-0-	53	1	19120	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	7006	X	5580	-0-	-1426	-0-	15	1	5565	3	N	-0-					8
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									

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
03	12989	X	11818	-0-	-1171	-0-	32	1	11786	3	N	-0-					3
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

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
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	16	1	5667	3	N	-0-					10
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

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
03	8463	X	7868	-0-	-595	-0-	22	1	7846	3	N	-0-					12
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

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
03	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	48	1	17357	3	N	66					269
							73	9									
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									

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
03	9424	X	4174	-0-	-5250	-0-	11	1	4075	3	N	80					252
							88	9									
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									

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
03	18600	X	16730	-0-	-1870	-0-	46	1	16684	3	Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	21793	X	16010	-0-	-5783	-0-	44	1	15966	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9827	X	9217	-0-	-610	-0-	25	1	9096	3	N	87	185	1			86
							96	9									
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									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

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

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	8763	-0-	-4164	-0-	718	1	7916	3	N	117	357	1			52
							129	9									
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

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	21	1	7479	3	N	309	379	1			166
							340	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 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
03	18786	X	16161	-0-	-2625	-0-	45	1	16116	3	Y	-0-					-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31837	X	28362	-0-	-3475	-0-	948	1	27414	3	N	-0-					-0-
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30721	X	26726	-0-	-3995	-0-	893	1	25833	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	11036	X	9391	-0-	-1645	-0-	26	1	9365	3	N	-0-					10
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									

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
03	19871	X	19415	-0-	-456	-0-	54	1	19361	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	10323	X	5301	-0-	-5022	-0-	15	1	5286	3	N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	15717	X	10749	-0-	-4968	-0-	30	1	10719	3	N	-0-					22
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

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

03	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	17	1	5963	3	N	-0-					29
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

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	48	1	17441	3	N	108	171	1			86
							119	9									
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									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

03	5766	X	4893	-0-	-873	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					14
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

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	14332	-0-	-455	-0-	40	1	14279	3	N	12					22
							13	9									
*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									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

03	68510	X	59578	-0-	-8932	-0-	1992	1	57586	2	N	-0-					-0-
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

03	65255	X	59268	-0-	-5987	-0-	1981	1	57287	2	N	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

03	38595	X	36882	-0-	-1713	-0-	1233	1	35649	2	N	-0-					-0-
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-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

03	27032	X	27028	-0-	-4	-0-	904	1	26124	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	36952	X	29076	-0-	-7876	-0-	80	1	28995	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
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									

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
03	35712	X	25727	-0-	-9985	-0-	860	1	24867	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	30101	X	24494	-0-	-5607	-0-	68	1	24426	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	44702	X	34892	-0-	-9810	-0-	1166	1	33726	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	57102	X	40545	-0-	-16557	-0-	112	1	40433	3	N	-0-					63
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

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
03	58652	X	42035	-0-	-16617	-0-	116	1	41919	3	N	-0-					117
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	58156	X	44161	-0-	-13995	-0-	121	1	44040	3	N	-0-					
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-

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
03	55707	X	46500	-0-	-9207	-0-	129	1	46371	3	N	-0-					20
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

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
03	75578	X	39423	-0-	-36155	-0-	109	1	39303	3	N	10					92
							11	9									
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									

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
03	67611	X	39609	-0-	-28002	-0-	109	1	39500	3	N	-0-					47
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									

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
03	77841	X	44189	-0-	-33652	-0-	122	1	44067	3	N	-0-					23
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									

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 (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
03	46686	X	28885	-0-	-17801	-0-	80	1	28805	3	N	-0-					25
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									

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
03	61225	X	38088	-0-	-23137	-0-	105	1	37983	3	N	-0-					20
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									

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
03	46686	X	29802	-0-	-16884	-0-	82	1	29720	3	N	-0-					-0-
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									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53475	X	36508	-0-	-16967	-0-	99	1	35927	3	N	438	543	1			43
							482	9									
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									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50685	X	35273	-0-	-15412	-0-	96	1	34543	3	N	576	561	1			88
							634	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75423	X	64349	-0-	-11074	-0-	176 309	1 9	63864	3	N	281	366	1			78
04	72990	X	55221	-0-	-17769	-0-	142 219	1 9	54860	3	N	199	184	1			93
05	75423	X	51999	-0-	-23424	-0-	134 183	1 9	51682	3	N	166	166	1			93
06	72990	X	43622	-0-	-29368	-0-	113 136	1 9	43373	3	N	124	162	1			55
07	75423	X	46713	-0-	-28710	-0-	135 237	1 9	46341	3	N	215	185	1			85
08	64356	X	43054	-0-	-21302	-0-	104 156	1 9	42794	3	N	142	164	1			63

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88071	X	65004	-0-	-23067	-0-	180 63	1 9	64761	3	N	57	188	1			55
04	85230	X	56921	-0-	-28309	-0-	148 162	1 9	56611	3	N	147	167	1			35
05	88071	X	54468	-0-	-33603	-0-	140 135	1 9	54193	3	N	123					158
06	85230	X	49973	-0-	-35257	-0-	128 163	1 9	49682	3	N	148	164	1			142
07	75888	X	49718	-0-	-26170	-0-	143 89	1 9	49486	3	N	81	163	1			60
08	65007	X	47018	-0-	-17989	-0-	113 107	1 9	46798	3	N	97					157

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
03	43493	X	34608	-0-	-8885	-0-	98 55	1 9	34455	3	N	50	170	1			21
04	42090	X	30553	-0-	-11537	-0-	80 4	1 9	30469	3	N	4					25
05	43493	X	29430	-0-	-14063	-0-	76 11	1 9	29343	3	N	10					35
*06	42090	X	26503	-0-	-15587	-0-	68 42	1 9	26393	3	N	38					73
07	39122	X	25432	-0-	-13690	-0-	73 8	1 9	25351	3	N	7					80
08	34596	X	24042	-0-	-10554	-0-	58 8	1 9	23976	3	N	7					87

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
03	92194	X	63272	-0-	-28922	-0-	174 59	1 9	63039	3	N	54					123
04	89220	X	53918	-0-	-35302	-0-	139 55	1 9	53724	3	N	50	154	1			19
05	92194	X	50376	-0-	-41818	-0-	130 15	1 9	50231	3	N	14					33
06	89220	X	44279	-0-	-44941	-0-	114 24	1 9	44141	3	N	22					55
07	74679	X	41315	-0-	-33364	-0-	119 24	1 9	41172	3	N	22					77
08	63271	X	38831	-0-	-24440	-0-	93 13	1 9	38725	3	N	12					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		50071	-0-	50071	50071	137 55	1 9	49879	3	N	50	179	1			15
04	93007	X	42936	-0-	-50071	-0-	111 6	1 9	42819	3	N	5					20
05	79174	X	37070	-0-	-42104	-0-	96 21	1 9	36953	3	N	19					39
06	76620	X	31360	-0-	-45260	-0-	81 18	1 9	31261	3	N	16					55
07	56854	X	30232	-0-	-26622	-0-	87 12	1 9	30133	3	N	11					66
08	50065	X	28959	-0-	-21106	-0-	70 8	1 9	28881	3	N	7					73

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73842	X	55983	-0-	-17859	-0-	155 28	1 9	55800	3	N	25					88
04	71460	X	46619	-0-	-24841	-0-	121 22	1 9	46476	3	N	20					108
05	73842	X	43932	-0-	-29910	-0-	113 15	1 9	43804	3	N	14					122
06	71460	X	38467	-0-	-32993	-0-	99 12	1 9	38356	3	N	11					133
07	64387	X	37760	-0-	-26627	-0-	109 4	1 9	37647	3	N	4					137
08	55986	X	36131	-0-	-19855	-0-	87 23	1 9	36021	3	N	21	158	1			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

MO	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
03	DELQ PR		32432	-0-	32432	106970	90 79	1 9	32263	3	N	72					97
04	134331	X	27361	-0-	-106970	-0-	70 56	1 9	27235	3	N	51					148
05	44423	X	24752	-0-	-19671	-0-	64 28	1 9	24660	3	N	25	160	1			13
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-					N	-0-					13
07	36611	X	4975	-0-	-31636	-0-	14 19	1 9	4942	3	N	17					30
08	32426	X	23311	-0-	-9115	-0-	56 55	1 9	23200	3	N	50					80

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

MO	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
03	66224	X	66224	-0-	-0-	-0-	178 1741	1 9	64305	3	N	1583	1600	1			189
04	46311	X	46311	-0-	-0-	-0-	118 930	1 9	45263	3	N	845	907	1			127
05	47492	X	38677	-0-	-8815	-0-	98 605	1 9	37974	3	N	550	485	1			192
06	45960	X	35821	-0-	-10139	-0-	91 476	1 9	35254	3	N	433	408	1			217
07	47492	X	31066	-0-	-16426	-0-	89 381	1 9	30596	3	N	346	443	1			120
08	47492	X	25524	-0-	-21968	-0-	61 264	1 9	25199	3	N	240	198	1			162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0		50029	-0-	50029	112682	138	1	49891	3	N	-0-					10
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									

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
03	92813	X	92813	-0-	-0-	-0-	248	1	89795	3	N	2518	2578	1			203
							2770	9									
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									

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
03	0		85458	-0-	85458	98050	232	1	84017	3	N	1099	1112	1			103
							1209	9									
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									

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87172	X	82016	-0-	-5156	-0-	226	1	81754	3	N	33					150
							36	9									
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									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 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
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1217	3	204	5	N	3					34
							3	9									
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

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2007	3	336	5	N	6					81
							7	9									
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

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	843	3	141	5	N	3					86
							3	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
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
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1596	3	267	5	N	3					123
							3	9									
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

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
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	1063	2	Y	-0-					25
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

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
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	665	1	9217	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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

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
03	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

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
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	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
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	663	1	5851	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	17112	X	14778	-0-	-2334	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

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

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

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-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

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	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

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

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-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

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-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

03	217	N	121	-0-	-96	-0-	111	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

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

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

03	9052	X	8532	-0-	-520	-0-	8509	2	23	9	N	21					140
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

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9764	2	19	9	N	17	179	1			80
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

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					67
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

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	563	1	4556	2	N	11	123	1			52
							12	9									
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									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	285	1	8559	2	N	57					169
							63	9									
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

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	11379	-0-	-2230	-0-	844	1	10535	2	N	-0-					195
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-					137

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1920	2	12	9	N	11					78
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

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
03	9176	X	9008	-0-	-168	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					235
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

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

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-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

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-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

03	2108	N	1692	-0-	-416	-0-	1692	2			N	-0-					60
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	1539	-0-	-166	-0-	1533	2	6	9	N	5					42

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

03	3216	X	2045	-0-	-1171	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

03	465	N	329	-0-	-136	-0-	319	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

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

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

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

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
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-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

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

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

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

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
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					70
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

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

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

03	4455	X	3265	-0-	-1190	-0-	3228	2	37	9	N	34					236
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

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
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-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

03	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			N	-0-					-0-
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-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

03	19561	X	18984	-0-	-577	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

03	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

03	11129	X	10868	-0-	-261	-0-	10859	2	9	9	N	8					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	9641	X	7340	-0-	-2301	-0-	771	1	6560	2	N	8					190
							9	9									
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

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
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					51
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-					-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
03	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	403	1	9064	2	N	21	181	1			65
							23	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	1457	N	841	-0-	-616	-0-	841	2			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

03	992	N	869	-0-	-123	-0-	857	2	12	9	N	11					11
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

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	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

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	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

03	558	N	358	-0-	-200	-0-	348	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	11526	-0-	-5772	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
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-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

03	0	N	-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-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

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	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

03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
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-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

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-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

03	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	52	1	2922	2	N	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					22
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

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	11176	-0-	-11392	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
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-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
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-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	8879	2	20	9	N	18					120
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

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					113
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-

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
03	1953	N	1297	-0-	-656	-0-	1287	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
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

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9655	2			N	-0-					95
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

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

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-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					23
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

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

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-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
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-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
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-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	462	1	7750	2	N	42					192
							46	9									
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									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
03	3100	N	2273	-0-	-827	1570	84	1	2189	2	Y	-0-					25
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

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

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-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

03	1147	N	562	-0-	-585	-0-	552	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

03	10013	X	8793	-0-	-1220	-0-	8756	2	37	9	N	34	180	1			93
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

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

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
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-

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
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-

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
03	992	N	784	-0-	-208	-0-	772	2	12	9	N	11					113
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					257
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

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
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.		-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
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					72
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

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
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	307	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	425	1	5221	2	N	-0-			-0-
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-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

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	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

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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

03	8835	X	8767	-0-	-68	-0-	8767	2			N	-0-			168
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

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

03	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	316	1	4294	2	N	-0-			41
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
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

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
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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

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

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					25
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

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					104
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20832	X	6818	-0-	-14014	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	2	12	9	N	11					202
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

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

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-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					110
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	664	2	41	9	N	37					165
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

03	1333	X	502	-0-	-831	-0-	502	2			N	-0-					-0-
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-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	285	1	3064	2	N	-0-					138
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

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
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

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

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

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					54
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

03	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	322	1	3736	2	N	-0-					-0-
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-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					75
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

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

03	3100	N	2331	-0-	-769	1853	2321	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1005	2	96	9	N	87					212
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

03	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

03	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	230	1	6440	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

03	2573	N	726	-0-	-1847	-0-	726	2			N	-0-					-0-
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-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

03	589	N	127	-0-	-462	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
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-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

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-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4846	2	892	9	N	811	878	1			101
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	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					248

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

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-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

03	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
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-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

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

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

03	5735	X	3518	-0-	-2217	-0-	489	1	3029	2	N	-0-					-0-
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-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	862	1	2352	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

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-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

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-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

03	713	N	478	-0-	-235	-0-	468	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

03	7533	X	6293	-0-	-1240	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	N	55					188
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

03	4247	X	4216	-0-	-31	-0-	175	1	4041	2	N	-0-					-0-
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-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

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

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

03	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	3798	2	33	9	N	30					105
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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

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-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

03	6014	X	5877	-0-	-137	-0-	1188	1	4689	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	269	1	6638	2	N	-0-					36
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

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
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5459	2	61	9	N	55	184	1			133
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

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
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	684	1	5621	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
03	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	234	1	1147	2	N	-0-					148
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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
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-

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

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					156
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

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
03	5518	X	4698	-0-	-820	-0-	214	1	4484	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	4309	X	4098	-0-	-211	-0-	233	1	3865	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	403	1	4665	2	N	-0-					27
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

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
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	Y	-0-					62
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

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
03	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	992	N	666	-0-	-326	-0-	656	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

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

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					116
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

03	3100	N	3448	-0-	348	1376	3448	2			N	-0-					-0-
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-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

03	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	312	1	4564	2	N	89	163	1			69
							98	9									
04	4950	X	4937	-0-	-13	-0-	303	1	4529	2	N	95					164
							105	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	313	1	4614	2	N	86	157	1			93
							95	9									
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	303	1	4493	2	N	71					164
							78	9									
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	313	1	4701	2	N	113	179	1			98
							124	9									
*08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	313	1	4724	2	N	77					175
							85	9									

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
03	899	X	889	-0-	-10	-0-	545	1	296	2	N	44					170
							48	9									
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									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

03	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	259	1	4299	2	N	-0-					-0-
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-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
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-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

03	6851	X	6455	-0-	-396	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
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-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	273	1	3051	2	N	-0-					32
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

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
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	531	1	6155	2	N	1					10
							1	9									
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

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
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-

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
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-

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
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2817	2	10	9	N	9					138
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

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
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-

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
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-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
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-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

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

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
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-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
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-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	20983	-0-	-1895	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	939	1	3715	2	N	-0-					-0-
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-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

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-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	704	2	23	9	N	21	136	1			80
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

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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									

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

03	9207	X	8916	-0-	-291	-0-	347	1	8569	2	N	-0-					87
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

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
03	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1064	1	982	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4573	2			N	-0-					167
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

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
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	862	1	2187	2	N	-0-					42
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

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	1083	1	1610	2	N	-0-					4
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

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
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-

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
03	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	291	1	2352	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	664	1	3865	2	N	-0-					6
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

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
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-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

03	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	670	1	2213	2	Y	-0-			62
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

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

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-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

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-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	198	1	1680	2	Y	-0-			30
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

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

03	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	1003	1	8357	2	N	-0-			-0-
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-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

03	5239 X	5181	-0-	-58	-0-	1017	1	4164	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	1			N	-0-					-0-
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-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

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-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

03	4247	X	3151	-0-	-1096	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

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-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

03	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	472	1	749	2	Y	25					60
							28	9									
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									

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
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	4704	-0-	-101	-0-	783	1	3921	2	Y	-0-					10
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

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
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	377	1	5609	2	N	-0-					28
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

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
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-

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
03	6541	X	6140	-0-	-401	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	313	1	2515	2	N	-0-					40
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

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

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-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

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-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

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-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

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-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

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-

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
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-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

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

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3165	2	40	9	N	36	46	1			153
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

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

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

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

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

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	308	1	3065	2	N	-0-					35
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									

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
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	291	1	3842	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	54	1	3496	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11315	X	8231	-0-	-3084	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8525	X	8043	-0-	-482	-0-	370	1	7673	2	N	-0-					18
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

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
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	552	1	4557	2	N	-0-					35
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

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
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	1209	1	2612	2	Y	-0-					59
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									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					23
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									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

03	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	670	1	2169	2	Y	-0-					34
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									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

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-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

03	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

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-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

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-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

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-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	4774	X	772	-0-	-4002	-0-	251	1	521	2	Y	-0-					3
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

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
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	152	1	2995	2	Y	-0-					4
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

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

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-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

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-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

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-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	256	1	6328	2	Y	-0-					10
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

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
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-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-					20
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

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	527	1	6106	2	N	-0-					-0-
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-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	290	1	6851	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	266	1	3912	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	15	1			13
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

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	335	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	679	1	7897	2	N	18					38
							20	9									
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

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 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
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	887	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	135	1	3115	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

03	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	402	1	3090	2	Y	-0-					5
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

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 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
03	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1263	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 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
03	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1972	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 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
03	3100	N	2116	-0-	-984	818	194	1	1922	2	Y	-0-					103
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

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 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
03	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	289	1	6489	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	614	1	3266	2	N	-0-					40
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

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

03	4278	X	3780	-0-	-498	-0-	685	1	3095	2	N	-0-					-0-
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-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	538	1	5920	2	N	-0-					-0-
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-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	690	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

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
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	647	1	2316	2	Y	-0-					10
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									

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
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	552	1	2791	2	Y	-0-					10
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									

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
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	968	1	692	2	Y	-0-					34
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									

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
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	225	1	3025	2	Y	-0-					27
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

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
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	382	1	3154	2	Y	-0-					133
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

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
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-

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
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1104	1	2041	2	N	-0-					-0-
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-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

03	620	N	425	-0-	-195	-0-	415	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

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-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

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-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

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-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

03	3100	N	4026	-0-	926	1417	229	1	3797	2	N	-0-					-0-
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-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	N	-0-					-0-
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	968	1	2308	2	N	17	191	1			54
							19	9									
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									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	536	1	4662	2	Y	-0-					-0-
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

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	283	1	5796	2	Y	-0-					-0-
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

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
03	2046	N	989	-0-	-1057	-0-	475	1	486	2	Y	25					60
							28	9									
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

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

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

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

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

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	925	1	1979	2	Y	-0-					34
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									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
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-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	233	1	4568	2	N	-0-					228
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									

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
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-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

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

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
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-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	488	1	4970	2	N	-0-					65
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

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

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

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

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

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
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-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

03	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	5490	2	8	9	N	7					171
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

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

03	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	318	1	2030	2	Y	-0-					24
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									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

03	5766	X	5691	-0-	-75	-0-	496	1	5195	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	3670	-0-	-1166	-0-	606	1	3064	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	2209	-0-	-953	-0-	397	1	1812	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	291	1	4308	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	183	1	3982	2	Y	-0-					97
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

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
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	620	1	3222	2	N	2					20
							2	9									
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

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
03	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
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-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

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-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

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-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

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-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	499	1	5794	2	N	-0-					9
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

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
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	273	1	6471	2	N	-0-					38
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									

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
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	451	1	4104	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	16368	X	15301	-0-	-1067	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	5549	-0-	-62	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	119	1	9880	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
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-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

03	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	559	1	3096	2	Y	17					79
							19	9									
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									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

03	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	510	1	3057	2	Y	-0-					59
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									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	515	1	2909	2	Y	-0-					34
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									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

03	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8246	X	7592	-0-	-654	-0-	273	1	7319	2	N	-0-					-0-
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-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

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-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

03	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	158	1	5471	2	N	30					167
							33	9									
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									

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	502	1	2028	2	N	-0-					75
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

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

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-

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

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	267	1	4274	2	Y	-0-					138
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

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

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-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

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-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5673	X	4126	-0-	-1547	-0-	564	1	3562	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7905	X	7891	-0-	-14	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	846	1	5411	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	5179	-0-	-432	-0-	5179	2			N	-0-					140
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

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
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-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 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
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	401	1	3219	2	N	-0-					3
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

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

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

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	Y	1					69
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

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
03	8184	X	8041	-0-	-143	-0-	8040	2	1	9	Y	1					90
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

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
03	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	592	1	4314	2	N	-0-					40
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

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
03	6510	X	3287	-0-	-3223	-0-	129	1	3158	2	Y	-0-					9
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

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
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

03	1054	N	672	-0-	-382	-0-	655	1	17	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

03	10230	X	9399	-0-	-831	-0-	157	1	9242	2	N	-0-					-0-
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-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

03	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	235	1	5128	2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	662	1	8894	2	N	-0-					-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

03	5611	X	4493	-0-	-1118	-0-	1098	1	3395	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

03	5890	X	5403	-0-	-487	-0-	234	1	5167	2	N	2					100
							2	9									
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

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

03	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	279	1	2984	2	N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

03	6293	X	6288	-0-	-5	-0-	607	1	5681	2	N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1348	1	4159	2	N	-0-					-0-
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-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2889	2	Y	-0-					112
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

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
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-

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
03	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	278	1	4591	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	752	1	4291	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	862	1	4479	2	N	27					65
							30	9									
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									

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
03	2234	N	1400	-0-	-834	-0-	1390	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

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
03	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	200	1	4148	2	Y	-0-					10
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

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1193	1	4224	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
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-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

03	7378	X	7023	-0-	-355	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
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-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

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-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
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-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

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-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 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
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

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-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

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

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

03	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	324	1	4131	2	N	-0-					-0-
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-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	3534	X	2143	-0-	-1391	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
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-
	MICHAEL, GEORGE UNIT				WELL #: 3 H	RRCID -> 234470	COMPL. DATE 03/28/2007				TOTAL DEPTH 5984		PERF. 6440 - 8652				
03	4030	X	3098	-0-	-932	-0-	246	1	2852	2	N	-0-					5
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
	BRADFORD UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 234488	COMPL. DATE 04/21/2007				TOTAL DEPTH 5896		PERF. 6350 - 7750				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	RANDLE				WELL #: 5 H	RRCID -> 234489	COMPL. DATE 08/10/2007				TOTAL DEPTH 6153		PERF. 6608 - 8951				
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	603	1	2440	2	N	-0-					-0-
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-
	KIDD F UNIT				WELL #: 8 H	RRCID -> 234490	COMPL. DATE 04/22/2010				TOTAL DEPTH 5841		PERF. 6295 - 9211				
03	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
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-
	RANDLE				WELL #: 6 H	RRCID -> 234492	COMPL. DATE 08/15/2007				TOTAL DEPTH 6237		PERF. 6920 - 9078				
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	553	1	3409	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	236	1	2169	2	N	-0-					73
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

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
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					50
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

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
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	291	1	4783	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1368	1	4800	2	N	1					9
							1	9									
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

03	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	514	1	1213	2	Y	10					37
							11	9									
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

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

03	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	1141	1	2490	2	Y	-0-					6
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

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1130	1	2949	2	N	-0-					-0-
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-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	440	1	3892	2	N	-0-					111
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									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	316	1	7282	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

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

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

03	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	2			Y	-0-					4
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

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					6
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

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	239	1	3048	2	N	-0-					-0-
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-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	561	1	5596	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	235	1	1375	2	Y	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					2
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-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

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-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	889	1	3681	2	N	-0-					-0-
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-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

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-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

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-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

03	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	1035	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

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
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	290	1	3781	2	Y	-0-					23
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									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	474	1	2855	2	Y	-0-					6
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

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	697	1	8139	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	424	1	3347	2	Y	-0-					5
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

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	308	1	3419	2	Y	-0-					7
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

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	5828	X	24	-0-	-5804	-0-	24	2			N	-0-					97
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

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
03	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	643	1	2463	2	Y	-0-					67
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

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
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1063	1	3922	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

03	6045	X	5506	-0-	-539	-0-	671	1	4835	2	Y	-0-					54
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

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	555	1	2984	2	Y	37					70
							41	9									
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

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

03	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	155	1	5348	2	N	-0-					7
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									

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	546	1	1932	2	N	-0-					-0-
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-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

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-

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
03	7409	X	6996	-0-	-413	-0-	139	1	6857	2	N	-0-					-0-
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-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	703	1	3548	2	N	15					181
							17	9									
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									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2556	-0-	-544	4458	412	1	2144	2	Y	-0-					-0-
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-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	714	1	1231	2	Y	-0-					21
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

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	1358	1	1517	2	N	55	182	1			31
							61	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2693	-0-	-407	4250	640	1	2053	2	Y	-0-					21
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

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

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-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	744	1	521	2	Y	-0-					-0-
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-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

03	3100	X	1944	-0-	-1156	-0-	576	1	1368	2	N	-0-					-0-
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-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

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-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

03	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	583	1	7024	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 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
03	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	564	1	4367	2	N	-0-					-0-
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-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

03	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	111	1	5013	2	N	-0-					-0-
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-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

03	9920	X	8657	-0-	-1263	-0-	796	1	7861	2	N	-0-					-0-
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-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

03	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	410	1	4055	2	N	-0-					-0-
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-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

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-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

03	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	230	1	4577	2	Y	-0-					98
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

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

03	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	273	1	1563	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6965	-0-	-878	-0-	430	1	6535	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	219	1	4038	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	180	1	3315	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	533	1	1816	2	Y	11					73
							12	9									
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									

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
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-

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
03	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	496	1	3824	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	7471	X	7069	-0-	-402	-0-	434	1	6635	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	312	1	6259	2	N	-0-					-0-
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-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5230	-0-	-1187	-0-	300	1	4930	2	N	-0-					103
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									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	763	1	2630	2	N	-0-					-0-
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-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	179	1	8015	2	Y	12					42
							13	9									
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									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

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-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

03	18197	X	5048	-0-	-13149	-0-	218	1	4809	2	N	19					151
							21	9									
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

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

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-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

03	465	N	348	-0-	-117	-0-	347	1	1	9	N	1					94
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

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 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
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-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

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-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	598	1	6592	2	Y	-0-					20
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

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

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-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	648	1	2198	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	556	1	4426	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	1			Y	-0-					1
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

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

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

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
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-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

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

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	234	1	4609	2	N	-0-					94
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 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
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-

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
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-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 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
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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	4584	-0-	-2360	-0-	897	1	3687	2	N	-0-					-0-
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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	546	1	9950	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	188	1	3187	2	Y	-0-					23
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									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

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-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

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-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

03	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	979	1	4395	2	N	-0-					-0-
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-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

03	3100	N	3892	-0-	792	792	774	1	3118	2	N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

03	2449	X	627	-0-	-1822	-0-	627	1			N	-0-					-0-
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-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

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-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

03	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	373	1	5718	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	612	1	1730	2	Y	-0-					-0-
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-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
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-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

03	1550	X	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
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-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

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-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

03	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
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-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	230	1	3139	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

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

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

03	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	2813	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	792	1	3460	2	Y	2					33
							2	9									
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

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2902	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

03	3348	X	1841	-0-	-1507	-0-	1831	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	254	1	6642	2	Y	4					69
							4	9									
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

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
03	2170	X	442	-0-	-1728	-0-	432	2	10	9	Y	9	15	1			13
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

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
03	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	432	1	4282	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	542	1	4809	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	685	1	7945	2	N	1					11
							1	9									
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

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

03	0	X	-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	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-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

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-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

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-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	289	1	4094	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	383	1	1813	2	Y	-0-					43
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									

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

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-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

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-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	991	1	1958	2	N	-0-					-0-
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-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

03	4929	X	4884	-0-	-45	-0-	654	1	4230	2	N	-0-					193
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

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

03	3410	X	2155	-0-	-1255	-0-	748	1	1407	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9734	X	9032	-0-	-702	-0-	625	1	8407	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	390	1	5018	2	N	-0-					-0-
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

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

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	896	1	3474	2	N	-0-			-0-
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-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

03	7192	X	6321	-0-	-871	-0-	366	1	5955	2	N	-0-			-0-
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-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

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-			13

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

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-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	768	1	754	2	N	-0-			-0-
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-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

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

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 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
03	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	398	1	5347	2	N	-0-					-0-
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 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
03	16864	X	15645	-0-	-1219	-0-	1083	1	14562	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	9362	X	8977	-0-	-385	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

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

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	718	1	9229	2	N	-0-					-0-
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-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1206	1	5101	2	N	1					45
							1	9									
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									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

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-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

03	8370	X	7181	-0-	-1189	-0-	264	1	6907	2	N	9					77
							10	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	446	1	1178	2	Y	1					134
							1	9									
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

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

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-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

03	10199	X	9943	-0-	-256	-0-	689	1	9254	2	N	-0-					-0-
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-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1186	1	3751	2	N	4					167
							4	9									
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									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	256	1	5856	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	4020	-0-	-2986	-0-	88	1	3919	2	Y	12			64
							13	9							
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							

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

03	2765	N	2736	-0-	-29	-0-	399	1	2335	2	Y	2			36
							2	9							
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

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	807	1	2685	2	Y	-0-			46
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

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	424	1	2780	2	N	-0-			5
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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

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-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

03	14012	X	12056	-0-	-1956	-0-	12056	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	1353	-0-	-1468	-0-	108	1	1245	2	N	-0-					-0-
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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

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-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	176	1	2041	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	531	1	2834	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	464	1	4366	2	N	-0-					-0-
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-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

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

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	185	1			20
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

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

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-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	430	1	509	2	N	-0-					-0-
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-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

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-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

03	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	170	1	3923	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	1206	1	5220	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	862	1	7822	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	511	1	4375	2	N	6					138
							7	9									
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									

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
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7967	X	7071	-0-	-896	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	299	1	3651	2	N	-0-					162
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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	345	1	2832	2	N	157	184	1			71
							173	9									

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

03	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	774	1	4055	2	N	-0-					-0-
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-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

03	11160	X	9431	-0-	-1729	-0-	518	1	8913	2	N	-0-					-0-
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-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

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-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

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-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	358	1	2950	2	N	-0-					-0-
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-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

03	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	315	1	4625	2	N	5					71
							6	9									
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

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

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-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

03	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	3970	2			N	-0-					123
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

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

03	7874	X	7557	-0-	-317	-0-	422	1	7135	2	N	-0-					-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 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
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	862	1	2121	2	N	-0-			-0-
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-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

03	9548	X	9264	-0-	-284	-0-	9264	2			N	-0-			123
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

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

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-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

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-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

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-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 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
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-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

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-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

03	7812	X	7538	-0-	-274	-0-	289	1	7249	2	N	-0-					-0-
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

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	235	1	5538	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	236	1	5366	2	N	-0-					123
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	796	1	2276	2	Y	-0-					17
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

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
03	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	399	1	3464	2	Y	-0-					34
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									

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
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-

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
03	12059	X	11586	-0-	-473	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	11253	X	11182	-0-	-71	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	269	1	7039	2	N	6					90
							7	9									
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									

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
03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	124	1	4409	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	953	1	2610	2	N	26					113
							29	9									
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									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 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
03	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	1004	1	3774	2	N	17	168	1			46
							19	9									
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									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

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-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

03	5084	X	3871	-0-	-1213	-0-	441	1	3423	2	N	6					56
							7	9									
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									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
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-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					7
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

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
03	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	1	1	3991	2	N	-0-					-0-
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

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
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	292	1	8625	2	Y	-0-					14
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

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	4534	2	69	9	Y	63					74
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5280	-0-	-889	-0-	289	1	4968	2	Y	21					21
							23	9									
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

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	903	1	2630	2	Y	16					57
							18	9									
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

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
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-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					8
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

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

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

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	1425	1	5977	2	N	27	124	1			58
							30	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	1308	1	7207	2	N	7	68	1			53
							8	9									
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									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

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-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

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-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

03	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	420	1	5348	2	N	5			60
							6	9							
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

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	225	1	3327	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7595	X	3119	-0-	-4476	-0-	1126	1	1993	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	434	1	9520	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	5234	2			N	-0-			57
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

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
03	6169	X	5331	-0-	-838	-0-	444	1	4887	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					5
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

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	481	1	4534	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

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-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	525	1	4537	2	N	-0-					207
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	329	1	1727	2	N	-0-					35
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

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

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-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

03	6293	X	5973	-0-	-320	-0-	5904	2	69	9	Y	63					74
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

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

03	6944	X	6728	-0-	-216	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1206	1	8620	2	N	27					124
							30	9									
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									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

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-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

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-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

03	6975	X	6894	-0-	-81	-0-	847	1	6047	2	N	-0-					-0-
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	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	844	1	3657	2	Y	23					149
							25	9									
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									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	134	1	6591	2	N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1119	1	6048	2	N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

03	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	670	1	3074	2	N	13					78
							14	9									
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

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

03	14B2 EXT		3602	-0-	3602	43802	3601	2	1	9	N	1					103
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

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

03	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	286	1	3409	2	Y	11					11
							12	9									
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-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

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-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

03	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	285	1	3863	2	N	-0-					-0-
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-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

03	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	46939	2	28	9	N	25					68
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

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

03	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	603	1	2853	2	N	-0-					222
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

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	539	1	4932	2	N	62					215
							68	9									
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									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
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

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

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-

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
03	3906	X	132	-0-	-3774	-0-	3	1	129	2	N	-0-			-0-
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-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
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

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

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-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

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-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

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-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

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-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

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-

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
03	4743	X	3294	-0-	-1449	-0-	564	1	2730	2	N	-0-					47
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

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
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	750	1	1775	2	Y	-0-					31
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

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

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

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

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

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

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

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
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-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

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-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

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-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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-

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
03	7347	X	5346	-0-	-2001	-0-	339	1	5007	2	Y	-0-					92
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

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
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	544	1	2228	2	Y	-0-					64
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

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
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	2260	-0-	-2545	-0-	451	1	1809	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6169	X	5154	-0-	-1015	-0-	175	1	4979	2	N	-0-			-0-
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-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 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
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	2	N	-0-			-0-
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-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 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
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	156	1	4441	2	N	-0-			-0-
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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

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

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 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
03	9269	X	7585	-0-	-1684	-0-	258	1	7327	2	N	-0-			-0-
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-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 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
03	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-			148
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

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6168	-0-	-404	-0-	6168	2			N	-0-			160
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

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
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-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

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-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

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-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

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-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

03	3100	N	1539	-0-	-1561	3617	1539	2			Y	-0-					2
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

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

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
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	216	1	3080	2	Y	-0-					23
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									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6692	-0-	-1492	-0-	228	1	6464	2	N	-0-					-0-
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-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 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
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-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
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-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8399	-0-	-188	-0-	8399	2			Y	-0-					164
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

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
03	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	522	1	4403	2	Y	29					187
							32	9									
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

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
03	6572	X	6087	-0-	-485	-0-	684	1	5403	2	Y	-0-					36
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

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
03	7130	X	5960	-0-	-1170	-0-	638	1	5322	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5487	X	4378	-0-	-1109	-0-	162	1	4216	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1007	1	2643	2	N	6					185
							7	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	248	1	6461	2	N	-0-					-0-
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

03	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	1002	1	8788	2	N	1					14
							1	9									
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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

03	3379	X	1520	-0-	-1859	-0-	723	1	797	2	N	-0-					5
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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

03	9331	X	8275	-0-	-1056	-0-	8225	2	50	9	N	45					147
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	835	-0-	-2017	-0-	835	1			N	-0-					33
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

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	Y	-0-					10
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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

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-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

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-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					62
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

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
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-

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
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-

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
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	175	1	4332	2	Y	-0-					67
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

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
03	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	713	1	3156	2	N	-0-					101
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

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
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	1363	1	11363	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	42	1	665	2	N	-0-					-0-
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	570	1	4007	2	N	-0-					-0-
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

03	0	N	-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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

03	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	594	1	4818	2	N	-0-					-0-
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-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

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-

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
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	362	1	438	2	Y	-0-					99
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

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
03	5270	X	4345	-0-	-925	-0-	608	1	3737	2	Y	-0-					70
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

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
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	508	1	6242	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	714	1	5759	2	Y	-0-					93
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

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
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-

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
03	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	416	1	4185	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

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-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

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-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

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-

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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	398	1	620	2	Y	-0-					121
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	401	1	300	2	Y	18					139
							20	9									
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

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

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

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	6588	2			Y	-0-					62
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

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	262	1	2506	2	Y	-0-					43
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	1	2411	2	Y	31					74
							34	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

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

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8952	-0-	-968	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

03	7285	X	7178	-0-	-107	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
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-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	333	1	5135	2	N	-0-					-0-
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-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

03	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	211	1	2444	2	N	-0-					-0-
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-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

03	9951	X	8083	-0-	-1868	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
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-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

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-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

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-

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
03	5673	X	4814	-0-	-859	-0-	927	1	3887	2	N	-0-					82
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

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

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-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

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-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

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-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

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-

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
03	2883	N	1350	-0-	-1533	-0-	510	1	788	2	N	47					188
							52	9									
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									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

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-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

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-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

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-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

03	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	290	1	3363	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	771	1	46	2	N	-0-					-0-
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

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	682	1	3739	2	N	-0-					70
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

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

03	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	544	1	2633	2	Y	-0-					36
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

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	648	1	2438	2	N	15					178
							17	9									
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

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

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-

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
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-

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
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-

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
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	734	1	2496	2	N	18					123
							20	9									
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

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
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	883	1	3564	2	Y	-0-					36
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

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
03	9765	X	9466	-0-	-299	-0-	1191	1	8275	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6107	X	5691	-0-	-416	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
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-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	11567	-0-	-647	-0-	562	1	11005	2	N	-0-			-0-
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-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 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
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-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 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
03	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7175	2			N	-0-			-0-
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-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 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
03	6696	X	5631	-0-	-1065	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
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-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 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
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	593	1	7307	2	N	-0-			-0-
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-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	554 22	1 9	4379	2	N	20					53
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

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
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	710	1	4646	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	391 1	1 9	1395	2	N	1					56
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	381 4	1 9	1746	2	N	4					60
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	413 1	1 9	1726	2	N	1	4	1			57
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	390 1	1 9	1824	2	N	1					58
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

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
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-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

03	8897	X	8572	-0-	-325	-0-	384	1	8130	2	N	53					203
							58	9									
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									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

03	6572	X	6416	-0-	-156	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

03	5704	X	5684	-0-	-20	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10199	X	10118	-0-	-81	-0-	1955	1	8163	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1198	1	13067	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	857	1	9350	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5190	-0-	-359	-0-	436	1	4754	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	1040	1	11341	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	1083	1	11810	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	809	1	8821	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	235	1	4222	2	N	-0-					-0-
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-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	564	1	5079	2	N	-0-					-0-
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-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

03	7595	X	6754	-0-	-841	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
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-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

03	9951	X	9377	-0-	-574	-0-	587	1	8790	2	N	-0-					-0-
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-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					-0-
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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	149	1	7362	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7099	X	5129	-0-	-1970	-0-	1069	1	4060	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	628	1	1531	2	N	14					47
							15	9									
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									

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
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-

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
03	6820	X	6146	-0-	-674	-0-	272	1	5874	2	Y	-0-					50
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

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
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	830	1	8217	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	644	1	7020	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	313	1	4758	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1705	1	3342	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1116	1	4180	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
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-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	934	1	651	2	Y	-0-					25
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

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	385	1	3092	2	Y	-0-					67
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

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			Y	-0-					7
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

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	562	1	2149	2	N	10					145
							11	9									
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									

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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

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
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	380	1	3801	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	489	1	4635	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	900	1	5173	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	1177	1	4487	2	N	26	179	1			130
							29	9									
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									

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
03	5580	X	4739	-0-	-841	-0-	216	1	4523	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9951	X	9131	-0-	-820	-0-	416	1	8715	2	N	-0-			-0-
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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

03	8897	X	8449	-0-	-448	-0-	8449	2			N	-0-			-0-
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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

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-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	4867	X	871	-0-	-3996	-0-	871	1			N	-0-			-0-
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-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

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-

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
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-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	462	1	4463	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
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									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

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-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

03	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	335	1	3980	2	N	18					190
							20	9									
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

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	385	1	384	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	307	1	1856	2	N	-0-					-0-
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-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

03	4061	X	3647	-0-	-414	-0-	638	1	3009	2	N	-0-					-0-
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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

03	5270	X	5212	-0-	-58	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
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-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	776	1	4376	2	N	-0-					-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

03	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

03	5518	X	4426	-0-	-1092	-0-	756	1	3660	2	N	9					78
							10	9									
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									

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	213	1	3639	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	621	1	5494	2	Y	-0-					68
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

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
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	450 28	1 9	4150	2	N	25					251
04	3240	X	1928	-0-	-1312	-0-	484 76	1 9	1368	2	N	69					320
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	435	1	3665	2	N	-0-					320
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	427 53	1 9	3367	2	N	48	184	1			184
07	3348	X	1357	-0-	-1991	-0-	359 18	1 9	980	2	N	16					200
08	3348	X	823	-0-	-2525	-0-	471 11	1 9	341	2	N	10					210

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
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	262	1	2133	2	Y	-0-					32
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

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
03	10633	X	10107	-0-	-526	-0-	10107	2			N	-0-					67
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

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
03	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	721	1	6859	2	Y	-0-					23
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

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
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-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	341	1	10263	2	Y	-0-					32
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

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

03	3627	X	1633	-0-	-1994	-0-	512	1	1117	2	N	4					163
							4	9									
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									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

03	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	7638	2			N	-0-	134	1			25
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

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	682	1	4429	2	N	28	160	1	1	8	107
							31	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					17
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

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	973	1	1015	2	N	1	1	8			157
							1	9									
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

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	1588	-0-	-7712	-0-	1588	1			N	-0-					-0-
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-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	1728	-0-	-3759	-0-	1728	1			N	-0-					-0-
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-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	1820	1	3368	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	16864	X	16133	-0-	-731	-0-	16133	2			N	-0-					174
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

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
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6262	X	4237	-0-	-2025	-0-	562	1	3675	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	183	1			88
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

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
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-

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
03	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	233	1	3546	2	N	2					100
							2	9									
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

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

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-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

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-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

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-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

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

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
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	108	1	3061	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	398	1	3126	2	N	19					150
							21	9									
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

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

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

03	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	236	1	5578	2	N	-0-					100
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

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1190	1	3474	2	N	7	185	1			94
							8	9									
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

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1206	1	3122	2	N	-0-					-0-
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-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

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-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

03	11191	X	10557	-0-	-634	-0-	482	1	10075	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	290	1	9291	2	N	-0-					-0-
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-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
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

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

03	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	5941	2	19	9	N	17					223
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

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

03	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	1105	1	2274	2	Y	-0-					90
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

03	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	5909	2	4	9	N	4					63
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

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

03	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	365	1	8700	2	Y	14					75
							15	9									
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									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	856	1	5409	2	N	49					224
							54	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	388	-0-	-4789	-0-	348	1	11	2	N	26	181	1			120
							29	9									
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									

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-	290	1	4354	2	Y	-0-					46
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									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

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-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	214	1	5552	2	N	-0-					-0-
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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

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

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5953	-0-	-1673	-0-	220	1	5733	2	N	-0-					-0-
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-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
03	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	573	1	5877	2	N	2					115
							2	9									
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									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

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-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1165	1	5823	2	N	-0-					-0-
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-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

03	2697	X	1539	-0-	-1158	-0-	1206	1	288	2	N	41					180
							45	9									
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

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6691	2	59	9	N	54	177	1			199
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

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

03	3813	X	2118	-0-	-1695	-0-	240	1	1878	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	280	1	3284	2	N	-0-					-0-
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-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 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
03	3162	X	1367	-0-	-1795	-0-	459	1	880	2	N	25					75
							28	9									
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									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 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
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1190	1	3025	2	N	3					107
							3	9									
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

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	405	1	10587	2	Y	-0-					32
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

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	613	1	8236	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	406	1	5452	2	N	-0-					-0-
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-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6964	-0-	-259	-0-	482	1	6482	2	N	-0-					-0-
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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
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-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
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-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	589	1	2697	2	N	22					166
							24	9									
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									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	8937	-0-	-2719	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	208	1	29	9	N	26					177
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

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
03	5952	X	4799	-0-	-1153	-0-	985	1	3814	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9176	X	8659	-0-	-517	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	747	1	1209	2	N	28					145
							31	9									
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

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
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					80
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

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
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-

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
03	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	1190	1	3905	2	N	-0-					111
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

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 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
03	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	192	1	2878	2	N	-0-					162
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

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	551	1	6343	2	Y	9					70
							10	9									
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									

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4079	-0-	-788	-0-	177	1	3902	2	N	-0-					82
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

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	842	1	5553	2	N	26	1	8			112
							29	9									
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

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
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	662	1	6206	2	Y	-0-					23
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									

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
03	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	457	1	6131	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	19840	X	19058	-0-	-782	-0-	1461	1	17597	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6913	X	3768	-0-	-3145	-0-	1344	1	2424	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1273	1	6134	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	834	1	7515	2	N	-0-					-0-
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-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

03	15965	X	14805	-0-	-1160	-0-	1627	1	13178	2	N	-0-					-0-
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-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					119
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

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	336	1	10794	2	N	-0-					-0-
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-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

03	5735	X	3478	-0-	-2257	-0-	924	1	2554	2	N	-0-					-0-
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-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

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-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	389	1	6359	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7393	2	21	9	N	19					192
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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

03	0	N	-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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

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-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	5952	X	4896	-0-	-1056	-0-	741	1	4155	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	465	1	5482	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	644	1	13778	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	760	1	1009	2	Y	27			225
							30	9							
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1167	1	805	2	Y	4			229
							4	9							
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

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
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-

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
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1190	1	1029	2	Y	16					255
							18	9									
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

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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	19406	X	16697	-0-	-2709	-0-	1746	1	14951	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
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

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
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	446	1	1018	2	Y	7					99
							8	9									
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

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
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	62	1	6911	2	N	87					140
							96	9									
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

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
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	5176	2	7	9	N	6					224
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

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
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-

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
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1606	1	8389	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					189
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

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

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-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

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-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

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-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

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-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

03	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	548	1	2865	2	N	131	180	1			45
							144	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

03	13516	X	12862	-0-	-654	-0-	921	1	11941	2	N	-0-					62
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

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

03	13082	X	12172	-0-	-910	-0-	872	1	11300	2	N	-0-					62
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

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

03	3348	X	1569	-0-	-1779	-0-	1560	2	9	9	N	8					44
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

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

03	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	4701	2	32	9	N	29					86
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

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

03	12431	X	10785	-0-	-1646	-0-	192	1	10593	2	N	-0-					-0-
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-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

03	10633	X	9652	-0-	-981	-0-	364	1	9288	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	9300	X	9036	-0-	-264	-0-	227	1	8809	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	632	1	3825	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	6041	-0-	-779	-0-	276	1	5765	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9176	X	5046	-0-	-4130	-0-	1852	1	3194	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7161	X	6516	-0-	-645	-0-	354	1	6162	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	344	1	2820	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	3508	2			N	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7047	-0-	-1137	-0-	1206	1	5687	2	N	140	189	1			188
							154	9									
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									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	221	1	4593	2	N	9	168	1			28
							10	9									
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									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	417	1	12053	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3147	-0-	-1751	-0-	536	1	2546	2	N	59	182	1			149
							65	9									
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									

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
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	685	1	2906	2	N	-0-					69
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-					58

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	549	1	7364	2	N	25					88
							28	9									
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									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7077	-0-	-301	-0-	521	1	6556	2	N	-0-					65
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

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
03	4340	X	3129	-0-	-1211	-0-	598	1	2529	2	N	2					144
							2	9									
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									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	582	1	7155	2	N	2					107
							2	9									
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									

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8381	-0-	-1136	-0-	404	1	7977	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3568	-0-	-1206	-0-	774	1	2794	2	N	-0-					-0-
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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10162	-0-	-1401	-0-	490	1	9672	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5642	X	4749	-0-	-893	-0-	558	1	4191	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12152	X	8603	-0-	-3549	-0-	633	1	7970	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15035	X	13625	-0-	-1410	-0-	657	1	12968	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	1477	1	1435	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8587	X	7971	-0-	-616	-0-	573	1	7398	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	512	1	6864	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	525	1	7026	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	376	1	4820	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	389	1	5227	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	237	1	5791	2	N	4					158
							4	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	954	1	1404	2	N	22					233
							24	9									
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									

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
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	499	1	6486	2	N	-0-					-0-
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9112	-0-	-529	-0-	417	1	8695	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	12597	-0-	-1043	-0-	994	1	11603	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	1025	1	2308	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	7762	-0-	-3181	-0-	857	1	6905	2	N	-0-					-0-
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-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4005	-0-	-490	-0-	67	1	3938	2	N	-0-					-0-
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-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4780	-0-	-1761	-0-	80	1	4700	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9176	X	7583	-0-	-1593	-0-	127	1	7456	2	N	-0-					-0-
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-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	310	1	3680	2	N	28					219
							31	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	869	1	343	2	N	36					235
							40	9									
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

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	662	1	1769	2	Y	25					60
							28	9									
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									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	462	1	1102	2	Y	25					60
							28	9									
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									

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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			Y	-0-					32
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

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
03	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	1552	1	3959	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	9331	X	7005	-0-	-2326	-0-	225	1	6780	2	Y	-0-					32
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

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
03	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	317	1	5247	2	Y	-0-					6
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

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
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	491	1	6620	2	Y	-0-					32
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

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
03	2953	N	1715	-0-	-1238	-0-	452	1	1235	2	Y	25					60
							28	9									
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									

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
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	602	1	4357	2	Y	25					60
							28	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	3627	X	2895	-0-	-732	-0-	149	1	2746	2	Y	-0-					6
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

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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	292	1	146	2	Y	-0-					4
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

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
03	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	260	1	3019	2	Y	-0-					6
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

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
03	5053	X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			Y	-0-					8
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

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
03	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			Y	-0-					5
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

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
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	1			N	-0-					24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					24
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

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
03	5239	X	3769	-0-	-1470	-0-	988	1	2781	2	N	-0-					24
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

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
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					4
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

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
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1131	1	472	2	Y	-0-					2
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

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
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	355	1	6339	2	Y	-0-					8
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

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

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

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

03	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-					107
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

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2258	2	3	9	N	3					218
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

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

03	5053	X	3113	-0-	-1940	-0-	525	1	2573	2	N	14					119
							15	9									
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

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

03	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	662	1	2230	2	N	12	178	1			41
							13	9									
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

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

03	2914	X	1642	-0-	-1272	-0-	223	1	1419	2	N	-0-					193
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	585	1	2277	2	N	-0-			232
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

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

03	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	335	1	4497	2	N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

03	11780	X	10745	-0-	-1035	-0-	338	1	10407	2	N	-0-			-0-
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-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

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-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

03	8463	X	7508	-0-	-955	-0-	272	1	7236	2	N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

03	17515	X	15959	-0-	-1556	-0-	15959	2			N	-0-			-0-
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-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

03	12710	X	12326	-0-	-384	-0-	12326	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	8609	-0-	-1714	-0-	215	1	8394	2	N	-0-					-0-
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-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10087	-0-	-639	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
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-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
03	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	403	1	4260	2	N	59					252
							65	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	1			N	-0-					83
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

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
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	164	1	8892	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	288	1	9854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	288	1	10677	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	661	1	725	2	N	-0-					252
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7208	2	21	9	N	19					196
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

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

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-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

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-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

03	4681	X	3864	-0-	-817	-0-	403	1	3425	2	N	33					199
							36	9									
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									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

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-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			Y	-0-					24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	7819	-0-	-1884	-0-	575	1	7244	2	N	-0-					137
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

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7185	-0-	-193	-0-	631	1	6548	2	N	5					195
							6	9									
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									

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

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

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					169
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 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
03	2821	X	972	-0-	-1849	-0-	972	1			N	-0-					194
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

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1206	1	3557	2	N	-0-					50
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

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
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-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 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
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-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 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
03	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	1199	1	2218	2	N	43					183
							47	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9481	2	86	9	N	78	155	1			30
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

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

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-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	2	90	9	N	82	165	1			27
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

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	562	1	9956	2	N	-0-					-0-
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-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	774	1	1576	2	N	139	177	1			179
							153	9									
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									

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
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	432	1	3855	2	N	98					204
							108	9									
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									

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
03	12617	X	11384	-0-	-1233	-0-	11267	2	117	9	N	106	180	1			42
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

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
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5560	2	73	9	N	66					170
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

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
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8514	2	96	9	N	87	363	1			82
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	9827	X	8454	-0-	-1373	-0-	972	1	7482	2	N	-0-					77
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-					50

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
03	12059	X	10898	-0-	-1161	-0-	10789	2	109	9	N	99	179	1			35
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

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
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	449	1	1851	2	N	36					200
							40	9									
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									

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
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	728	1	3607	2	N	53					134
							58	9									
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									

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
03	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	1206	1	4002	2	N	-0-					159
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	630 12	1 9	8328	2	N	11					197
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	684 11	1 9	8155	2	N	10					207
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	648 9	1 9	8000	2	N	8	178	1			37
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	304 8	1 9	8424	2	N	7					44
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	356 4	1 9	8419	2	N	4					48
*08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	570 8	1 9	6342	2	N	7					55

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

03	9393	X	7926	-0-	-1467	-0-	543 61	1 9	7322	2	N	55					238
04	9090	X	7728	-0-	-1362	-0-	461 54	1 9	7213	2	N	49	166	1			121
05	9393	X	7260	-0-	-2133	-0-	558 101	1 9	6601	2	N	92					213
06	7950	X	6588	-0-	-1362	-0-	844 62	1 9	5682	2	N	56	177	1			92
07	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	849 45	1 9	6993	2	N	41					133
08	7998	X	7954	-0-	-44	-0-	631 42	1 9	7281	2	N	38					171

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	1241	1	962	2	N	-0-					-0-
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-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	7455	2	79	9	N	72					165
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

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7541	2	128	9	N	116					141
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

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3476	2	15	9	N	14					141
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

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

03	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	133	1	15737	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

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-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

03	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	376	1	3781	2	N	52					138
							57	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	6572	X	6206	-0-	-366	-0-	439	1	5722	2	N	41					229
							45	9									
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									

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
03	6231	X	4855	-0-	-1376	-0-	390	1	4450	2	N	14					199
							15	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	12048	-0-	-1592	-0-	435	1	11613	2	N	-0-					47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10327	-0-	-709	-0-	598	1	9723	2	N	5					164
							6	9									
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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

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

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
03	13113	X	11355	-0-	-1758	-0-	94	1	11260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	25606	X	11907	-0-	-13699	-0-	697	1	11210	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9465	-0-	-1230	-0-	82	1	9332	2	N	46					75
							51	9									
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

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4230	-0-	-2218	-0-	291	1	3856	2	N	75	176	1			90
							83	9									
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									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	13253	-0-	-821	-0-	13164	2	89	9	N	81	186	1			118
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

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8418	-0-	-14	-0-	107	1	8220	2	N	83	178	1			78
							91	9									
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									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	15068	-0-	-2478	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 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
03	13640	X	12359	-0-	-1281	-0-	134	1	12225	2	N	-0-					-0-
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-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 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
03	9362	X	8010	-0-	-1352	-0-	7969	2	41	9	N	37	172	1			39
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

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	9074	-0-	-6581	-0-	1798	1	7276	2	N	-0-					-0-
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10168	X	8614	-0-	-1554	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4383	2	65	9	N	59					101
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	11966	X	11629	-0-	-337	-0-	11578	2	51	9	N	46					60
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

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
03	9300	X	8207	-0-	-1093	-0-	8141	2	66	9	N	60					269
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

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
03	10416	X	7380	-0-	-3036	-0-	317	1	7063	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	22382	X	19809	-0-	-2573	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12369	X	10567	-0-	-1802	-0-	318	1	10249	2	N	-0-					75
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

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 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
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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 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
03	11408	X	10591	-0-	-817	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6491	-0-	-1011	-0-	1029	1	5462	2	N	-0-					88
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

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	498	1	6521	2	N	51					70
							56	9									
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									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	908	-0-	-1417	-0-	708	1	139	2	N	55					72
							61	9									
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

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
03	7750	X	6939	-0-	-811	-0-	270	1	6669	2	N	-0-					13
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

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
03	6789	X	4106	-0-	-2683	-0-	1009	1	3097	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8339	X	5109	-0-	-3230	-0-	543	1	4566	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	21948	X	19098	-0-	-2850	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8649	X	6716	-0-	-1933	-0-	6657	2	59	9	N	54					154
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

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
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-

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
03	12152	X	10524	-0-	-1628	-0-	10467	2	57	9	N	52					64
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

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
03	15748	X	10090	-0-	-5658	-0-	6	1	10084	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	7068	X	5472	-0-	-1596	-0-	635	1	4828	2	N	8					228
							9	9									
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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
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-					-0-

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
03	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	1190	1	13277	2	N	16					232
							18	9									
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									

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
03	4991	X	4901	-0-	-90	-0-	1206	1	3694	2	N	1					132
							1	9									
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									

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
03	775	X	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					196
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	744	X	23	-0-	-721	-0-	23	1			N	-0-					111
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

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

03	14570	X	14440	-0-	-130	-0-	1147	1	13181	2	N	102					221
							112	9									
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									

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

03	6634	X	4520	-0-	-2114	-0-	1170	1	3344	2	N	5	129	1			61
							6	9									
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									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

03	8680	X	6019	-0-	-2661	-0-	1148	1	4856	2	N	14					137
							15	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	1206	1	7030	2	N	22					78
							24	9									
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									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

03	9362	X	8896	-0-	-466	-0-	8848	2	48	9	N	44	187	1			189
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

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	701	1	6662	2	N	84	170	1			30
							92	9									
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									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
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-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

03	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
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-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

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

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

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	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

03	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
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-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

03	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
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-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
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-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

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-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

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-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

03	10168	X	9940	-0-	-228	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
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-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
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-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
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-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

03	5518	X	4555	-0-	-963	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
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-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

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

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
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-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

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-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

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-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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	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
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-

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

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

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

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

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-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

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-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

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	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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

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

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	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

03	7130	X	6440	-0-	-690	-0-	1399	1	5018	2	Y	21	23	1			23
							23	9									
04	6900	X	6492	-0-	-408	-0-	1321	1	5159	2	Y	11					34
							12	9									
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1365	1	5154	2	Y	15	25	1			24
							17	9									
06	6240	X	2764	-0-	-3476	-0-	1509	1	1231	2	Y	22					46
							24	9									
*07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1669	1	4932	2	Y	9	26	1			29
							10	9									
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					29

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

03	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	634	1	3228	2	N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					15

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1409	1	2641	2	N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					51

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1308	1	4197	3	Y	4					39
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/2019

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	486	1	2405	2	Y	16	24	1			24
							18	9									
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					27

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

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

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
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	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1346	1	559	3	Y	-0-					2
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					5

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ROSE WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

03	5673	X	4568	-0-	-1105	-0-	933 2	1 9	3633	3	Y	2					16
04	5130	X	4527	-0-	-603	-0-	906 2	1 9	3619	3	Y	2					18
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	936	1	4177	3	Y	-0-					18
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	888 4	1 9	3912	3	Y	4	18	1			4
07	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	929	1	3559	3	Y	-0-					4
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					4

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

03	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	844 3	1 9	935	3	Y	3					15
04	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	820 3	1 9	1139	3	Y	3					18
05	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	848	1	1243	3	Y	-0-					18
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	832 6	1 9	1033	3	Y	5	18	1			5
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	840	1	866	3	Y	-0-					5
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3629	-0-	529	1864	3629	2			N	-0-					27
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					27

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4824	-0-	-849	-0-	1132 22	1 9	3670	2	Y	20	21	1			22
04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	1037 13	1 9	3667	2	Y	12					34
05	5673	X	4781	-0-	-892	-0-	1072 17	1 9	3692	2	Y	15	25	1			24
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1109 24	1 9	4138	2	Y	22					46
07	5177	X	4128	-0-	-1049	-0-	1189 10	1 9	2929	2	Y	9	26	1			29
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					29

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5611	X	1067	-0-	-4544	-0-	110	1	943	3	Y	13					54
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-961	-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
03	3038	X	2564	-0-	-474	-0-	630	1	1910	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6966	-0-	-381	-0-	1635	1	5303	2	Y	25	32	1			29
							28	9									
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	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					33

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	1542	1	1308	2	Y	22	28	1			26
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					31

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	10734	-0-	-953	-0-	2010	1	8694	2	Y	27	33	1			31
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					34

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

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

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

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-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

03	9579	X	7764	-0-	-1815	-0-	7718	3	46	9	N	42					157
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

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4122	3	44	9	N	40					105
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

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

03	8153	X	4140	-0-	-4013	-0-	4083	3	57	9	N	52	177	1			54
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

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

03	10912	X	8261	-0-	-2651	-0-	8220	3	41	9	N	37					151
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6464	3	46	9	N	42	185	1			2
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									

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
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	429	1	3445	3	N	28					74
							31	9									
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									

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
03	7657	X	3075	-0-	-4582	-0-	465	1	2588	3	N	20	1	8			95
							22	9									
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

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
03	3534	X	735	-0-	-2799	-0-	215	1	511	3	N	8					118
							9	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	388	1	2311	3	N	12					111
							13	9									
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									

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
03	4278	X	1905	-0-	-2373	-0-	1892	3	13	9	N	12					81
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

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
03	5890	X	4809	-0-	-1081	-0-	4785	3	24	9	N	22					79
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

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4785	-0-	-950	-0-	93	1	4684	3	N	7					29
							8	9									
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									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3367	3	35	9	N	32					78
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	48	1	3580	3	N	37					71
							41	9									
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									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	41	1	2731	3	N	42					68
							46	9									
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									

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
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	198	1	2367	3	N	94					143
							103	9									
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									

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
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	164	1	1995	3	N	28					182
							31	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7248	-0-	-68	-0-	7215	3	33	9	N	30					50
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

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
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9657	3	57	9	N	52					153
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

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
03	8246	X	5697	-0-	-2549	-0-	5684	3	13	9	N	12					28
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

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8801	-0-	-499	-0-	8652	3	149	9	N	135	1	8			162
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

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4706	-0-	-1122	-0-	836	1	3732	3	N	125	172	1			85
							138	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	3526	-0-	-3449	-0-	573	1	2881	3	N	65	167	1			46
							72	9									
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									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	538	1	2340	3	N	100	178	1			47
							110	9									
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									

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
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	640	1	20	9	N	18	165	1			20
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

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
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	114	1	3455	3	N	25					62
							28	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	227	1	2321	3	N	62					86
							68	9									
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									

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
03	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	432	1	1908	3	N	112	178	1			84
							123	9									
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									

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
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	233	1	3375	3	N	92					180
							101	9									
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									

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
03	6169	X	5185	-0-	-984	-0-	5173	3	12	9	N	11					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5762	3	18	9	N	16	1	8			22
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

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
03	8277	X	6035	-0-	-2242	-0-	6007	3	28	9	N	25	1	8			90
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

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
03	10819	X	7215	-0-	-3604	-0-	7194	3	21	9	N	19	181	1			13
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									

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
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			N	-0-					173
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

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	456	1	4877	3	N	164	156	1			41
							180	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	29	1	3202	3	N	139	164	1			87
							153	9									
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									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	43	1	2781	3	N	104	178	1			76
							114	9									
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									

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
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	882	1	4514	3	N	119					158
							131	9									
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									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	7218	3	57	9	N	52					62
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

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6143	-0-	-1080	-0-	6119	3	24	9	N	22					64
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4595	-0-	-985	-0-	60	1	4467	3	N	62					109
							68	9									
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									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	60	1	6078	3	N	95	165	1			32
							105	9									
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

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
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	3	1	7355	3	N	58	162	1			29
							64	9									
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									

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
03	4278	X	886	-0-	-3392	-0-	885	1	1	9	N	1					29
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									

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
03	11997	X	9869	-0-	-2128	-0-	9818	3	51	9	N	46					158
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	7037	X	6245	-0-	-792	-0-	799	1	5415	3	N	28	8	8			43
							31	9									
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									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

03	12493	X	11267	-0-	-1226	-0-	11204	3	63	9	N	57					115
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

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

03	6851	X	5006	-0-	-1845	-0-	4984	3	22	9	N	20					138
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

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

03	10137	X	9040	-0-	-1097	-0-	8875	3	165	9	N	150	167	1	1	8	146
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

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

03	8711	X	5492	-0-	-3219	-0-	5479	3	13	9	N	12					69
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

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	217	1	6968	3	N	150	340	1			42
							165	9									
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

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	895	1	2946	3	N	45	177	1			13
							50	9									
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									

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
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	265	1	6638	3	N	58	1	8			146
							64	9									
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									

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
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	329	1	3044	3	N	64					136
							70	9									
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									

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
03	6076	X	5724	-0-	-352	-0-	5668	3	56	9	N	51	169	1			23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6698	3	39	9	N	35					140
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

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
03	2046	X	1433	-0-	-613	-0-	1408	3	25	9	N	23					78
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									

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
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6942	3	72	9	N	65	32	1			62
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									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	813	1	3193	3	N	37					143
							41	9									
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									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1908	-0-	-2122	-0-	45	1	1863	3	N	-0-					135
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7252	3	43	9	N	39	146	1			5
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									

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
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8846	3	59	9	N	54					152
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

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	6466	-0-	-5500	-0-	6460	3	6	9	N	5					117
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

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8976	3	43	9	N	39					91
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									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5411	3	19	9	N	17					132
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	5353	3	80	9	N	73	171	1			41
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

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
03	9052	X	7789	-0-	-1263	-0-	7750	3	39	9	N	35	172	1	1	8	20
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

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6251	-0-	-42	-0-	6221	3	30	9	N	27					172
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

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6984	3	15	9	N	14	173	1			23
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

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5794	3	33	9	N	30					108
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

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6955	-0-	-1260	-0-	137	1	6804	3	N	13					138
							14	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	6137	3	78	9	N	71	172	1			81
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

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
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8089	3	138	9	N	125	171	1			83
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

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
03	9579	X	3552	-0-	-6027	-0-	3539	3	13	9	N	12					57
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

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
03	6696	X	6118	-0-	-578	-0-	6095	3	23	9	N	21					74
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

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
03	7471	X	6183	-0-	-1288	-0-	6162	3	21	9	N	19					51
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

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
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	710	1	4177	3	N	79					154
							87	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	698	1	48	9	N	44					83
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

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
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	835	1	1929	3	N	233	162	1			122
							256	9									
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									

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
03	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	20	1	4765	3	N	117	173	1			43
							129	9									
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									

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
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9013	3	29	9	N	26					74
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

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
03	6200	X	486	-0-	-5714	-0-	448	1	25	3	N	12					26
							13	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	8370	X	8159	-0-	-211	-0-	8101	3	58	9	N	53	183	1			34
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

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
03	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	8667	3	33	9	N	30					112
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

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
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2679	3	90	9	N	82	168	1			57
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

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
03	4960	X	2804	-0-	-2156	-0-	390	1	2371	3	N	39					44
							43	9									
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									

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
03	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	490	1	1347	3	N	35					84
							39	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6046	3	101	9	N	92	1	8			187
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

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
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	93	1	5342	3	N	21	184	1	1	8	8
							23	9									
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									

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
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	299	1	5827	3	N	75	163	1	2	8	47
							83	9									
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									

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
03	9827	X	7584	-0-	-2243	-0-	7567	3	17	9	N	15					140
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									

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
03	9579	X	7561	-0-	-2018	-0-	7537	3	24	9	N	22					113
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									

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
03	6076	X	2958	-0-	-3118	-0-	2950	3	8	9	N	7					110
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									

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

03	3844	X	2183	-0-	-1661	-0-	318	1	1840	3	N	23					170
							25	9									
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									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6000	3	12	9	N	11	1	8			37
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									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

03	10230	X	9088	-0-	-1142	-0-	9057	3	31	9	N	28	4	8			71
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									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4322	3	28	9	N	25	177	1			15
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

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
03	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14302	3	25	9	N	23	1	8			54
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

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
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					3
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

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
03	5828	X	3348	-0-	-2480	-0-	3326	3	22	9	N	20	1	8			164
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

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
03	8339	X	6438	-0-	-1901	-0-	6392	3	46	9	N	42					77
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									

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
03	4929	X	1601	-0-	-3328	-0-	76	1	1516	3	N	8	3	8			87
							9	9									
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									

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
03	7657	X	5118	-0-	-2539	-0-	455 221	1 9	4442	3	N	201	177	1	27	8	91
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

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
03	1240	X	361	-0-	-879	-0-	343	1	18	9	N	16	16	8			173
04	390	X	283	-0-	-107	-0-	266	1	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

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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	720	1	42	9	N	38	36	8			43
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

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
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	115 14	1 9	7256	3	N	13	157	1	4	8	22
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

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
03	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	279 188	1 9	1856	3	N	171	178	1	3	8	31
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

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
03	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	341	1	3155	3	N	70	3	8			160
							77	9									
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									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			8
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									

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
03	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	2817	3	23	9	N	21	3	8			41
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									

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
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11964	3	110	9	N	100	164	1			34
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

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
03	4433	X	3660	-0-	-773	-0-	616	1	2963	3	N	74					132
							81	9									
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									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

03	10261	X	8930	-0-	-1331	-0-	8928	3	2	9	N	2					94
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

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

03	11563	X	10252	-0-	-1311	-0-	10221	3	31	9	N	28					111
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

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

03	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5049	3	20	9	N	18					53
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

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7797	3	25	9	N	23					90
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

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
03	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	2628	3	77	9	N	70	171	1			49
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									

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 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
03	12276	X	8620	-0-	-3656	-0-	8606	3	14	9	N	13	1	8			101
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

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 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
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	3	1	9711	3	N	40					137
							44	9									
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									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 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
03	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8333	3	191	9	N	174	171	1	2	8	77
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

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	8525	X	4980	-0-	-3545	-0-	4961	3	19	9	N	17	1	8			48
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

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
03	7378	X	5379	-0-	-1999	-0-	39	1	5322	3	N	16	2	8			104
							18	9									
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

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
03	7564	X	6683	-0-	-881	-0-	82	1	6577	3	N	22					138
							24	9									
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

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
03	8246	X	5585	-0-	-2661	-0-	5571	3	14	9	N	13					55
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

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
03	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	778	1	1552	3	N	79	2	8			141
							87	9									
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									

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
03	4433	X	3546	-0-	-887	-0-	304	1	3180	3	N	56	161	1			33
							62	9									
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									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	523	1	1139	3	N	44					182
							48	9									
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									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	6657	3	24	9	N	22					84
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

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4417	3	20	9	N	18					123
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

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5760	-0-	-812	-0-	5749	3	11	9	N	10	174	1			20
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

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
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16387	3	245	9	N	223	169	1			157
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

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

03	9114	X	8002	-0-	-1112	-0-	7923	3	79	9	N	72	163	1			35
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

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

03	6293	X	5331	-0-	-962	-0-	15	1	5298	3	N	16					85
							18	9									
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

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9688	3	50	9	N	45					159
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

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

03	8153	X	7593	-0-	-560	-0-	7546	3	47	9	N	43	181	1	1	8	13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8468	-0-	-429	-0-	8398	3	70	9	N	64					111
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

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
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					33
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

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	2354	-0-	-3133	-0-	166	1	2182	3	N	5					26
							6	9									
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									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7403	-0-	-750	-0-	7385	3	18	9	N	16	1	8			160
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									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	3	22	9	N	20					120
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10314	-0-	-536	-0-	10288	3	26	9	N	24					104
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

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	7868	-0-	-2269	-0-	7804	3	64	9	N	58	185	1	2	8	17
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									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	6501	3	102	9	N	93	177	1			31
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

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	8891	-0-	-1060	-0-	8867	3	24	9	N	22					66
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

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	679	-0-	-2421	-0-	348	1	320	3	N	10	1	8			99
							11	9									
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									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	542	3	57	9	N	52					110
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

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
03	8246	X	8041	-0-	-205	-0-	7973	3	68	9	N	62					112
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

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
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	249	1	144	3	N	-0-					139
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

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
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-

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
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2831	3	72	9	N	65	2	8			107
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

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
03	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3230	3	56	9	N	51	6	8			111
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	239	1	7141	3	N	29	3	8			156
							32	9									
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									

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
03	6107	X	4880	-0-	-1227	-0-	597	1	4268	3	N	14	3	8			90
							15	9									
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									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5027	-0-	-584	-0-	400	1	4608	3	N	17					114
							19	9									
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

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	455	1	3436	3	N	103	162	1	6	8	66
							113	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	1139	3	2	9	N	2					81
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-

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					55
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-

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
03	7905	X	6332	-0-	-1573	-0-	6314	3	18	9	N	16					129
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

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
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4017	3	114	9	N	104	171	1	4	8	106
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

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
03	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2394	3	110	9	N	100	2	8			134
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

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
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	3	31	9	N	28					99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5174	3	35	9	N	32	175	1			32
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

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
03	4061	X	823	-0-	-3238	-0-	522	1	293	3	N	7					140
							8	9									
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									

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
03	8959	X	4854	-0-	-4105	-0-	4854	3			N	-0-					152
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

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
03	7471	X	4294	-0-	-3177	-0-	29	1	4254	3	N	10	2	8			36
							11	9									
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

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
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3232	3	14	9	N	13					43
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6076	X	5355	-0-	-721	-0-	5319	3	36	9	N	33					68
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									

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
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	2895	3	130	9	N	118	165	1	1	8	112
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									

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
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5773	3	89	9	N	81	1	8			130
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

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
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9070	3	34	9	N	31					112
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

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
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	329	1	4531	3	N	48					167
							53	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6231	X	4645	-0-	-1586	-0-	288	1	4313	3	N	40					83
							44	9									
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									

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
03	10943	X	10323	-0-	-620	-0-	10217	3	106	9	N	96	1	8			109
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	525	1	441	3	N	40	166	1	5	8	15
							44	9									
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									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3539	-0-	-832	-0-	266	1	3132	3	N	128	167	1	1	8	197
							141	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4195	-0-	-1075	-0-	556	1	3582	3	N	52					89
							57	9									
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									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 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
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	21	1	7565	3	N	-0-					123
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	576	-0-	-5965	-0-	576	1			N	-0-					161
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

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 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
03	5053	X	2624	-0-	-2429	-0-	2602	3	22	9	N	20	1	8			83
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

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 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
03	6541	X	5930	-0-	-611	-0-	5916	3	14	9	N	13					58
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	336	-0-	-36	-0-	336	1			N	-0-					66
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									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

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

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4072	3	69	9	N	63					92
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

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
03	10075	X	9553	-0-	-522	-0-	9501	3	52	9	N	47					92
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

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

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

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	718	3	66	9	N	60	159	1			16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 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
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7175	3	69	9	N	63					145
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

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 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
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2026	3	95	9	N	86					125
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									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 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
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-

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
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	776	3	59	9	N	54					73
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

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

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

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4574	-0-	-913	-0-	4574	3			N	-0-					3
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

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	4015	-0-	-4355	-0-	4015	3			N	-0-					57
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

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	12275	-0-	-1179	-0-	12111	3	164	9	N	149	174	1			89
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									

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
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1005	3	23	9	N	21					66
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-

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
03	6076	X	3257	-0-	-2819	-0-	3248	3	9	9	N	8					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	546	1	6920	3	N	82	166	1			65
							90	9									
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									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

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-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	334	1	4613	3	N	54					159
							59	9									
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									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	535	1	4033	3	N	89	168	1			84
							98	9									
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									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

03	8308	X	8137	-0-	-171	-0-	7982	3	155	9	N	141	171	1			25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	218	1	4386	3	N	24					85
							26	9									
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									

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
03	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	480	1	2295	3	N	81	178	1			87
							89	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 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
03	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	391	1	2493	3	N	150	173	1	2	8	148
							165	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

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

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	549	1	989	3	N	41	1	8			100
							45	9									
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									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

03	1178	N	645	-0-	-533	-0-	637	1	8	9	N	7					96
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

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	300	1	3475	3	N	59	176	1			49
							65	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5910	-0-	-1406	-0-	5785	3	125	9	N	114	175	1			103
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

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
03	7502	X	5467	-0-	-2035	-0-	5443	3	24	9	N	22					90
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

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
03	9517	X	6491	-0-	-3026	-0-	6466	3	25	9	N	23					92
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

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
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	507	1	2888	3	N	79	174	1			82
							87	9									
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									

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
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	1			N	-0-					62
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5617	-0-	-1172	-0-	506 253	1 9	4858	3	N	230	162	1	9	8	82
04	6570	X	1252	-0-	-5318	-0-	194 37	1 9	1021	3	N	34	1	8			115
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	359 179	1 9	6625	3	N	163	169	1	9	8	100
06	6690	X	5995	-0-	-695	-0-	349 164	1 9	5482	3	N	149	172	1			77
07	6913	X	6399	-0-	-514	-0-	369 171	1 9	5859	3	N	155	162	1	8	8	62
08	7161	X	6193	-0-	-968	-0-	368 157	1 9	5668	3	N	143	166	1	4	8	35

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
03	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	282 81	1 9	2827	3	N	74	166	1	2	8	49
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	291 74	1 9	3812	3	N	67	1	8			115
05	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	296 51	1 9	2947	3	N	46	2	8			159
06	3870	X	2793	-0-	-1077	-0-	307 52	1 9	2434	3	N	47	164	1			42
07	4309	X	2853	-0-	-1456	-0-	312 39	1 9	2502	3	N	35	2	8			75
08	4309	X	2793	-0-	-1516	-0-	330 44	1 9	2419	3	N	40	1	8			114

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
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9097	3	83	9	N	75					149
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

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
03	6913	X	4819	-0-	-2094	-0-	4769	3	50	9	N	45					50
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

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
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	538 101	1 9	6496	3	N	92					132
04	6270	X	5705	-0-	-565	-0-	571 52	1 9	5082	3	N	47	173	1			6
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	472 17	1 9	6702	3	N	15					21
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	435 32	1 9	6506	3	N	29					50
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	279 48	1 9	9225	3	N	44					94
*08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	270 44	1 9	9307	3	N	40	96	1	1	8	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	332	1	2474	3	N	8					68
							9	9									
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

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
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2715	3	62	9	N	56	1	8			144
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

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
03	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	2686	3	46	9	N	42	1	8			116
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

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

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

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2148	3	124	9	N	113	170	1			135
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

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	3100	N	625	-0-	-2475	3245	N	-0-	-0-
04	3000	N	886	-0-	-2114	1131	N	-0-	-0-
05	1999	N	868	-0-	-1131	-0-	N	-0-	-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	N	-0-	-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	434	3	11	9	N	10					25
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

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	566	3	63	9	N	57	162	1			104
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

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

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

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	677	1	25	9	N	23	1	8			110
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

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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
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

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	722	3	139	9	N	126	169	1	2	8	136
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
03	1519	N	1459	-0-		-60	-0-	393 73	1 9	993	3	N	66	165	1	1	8	62
04	1530	N	1429	-0-		-101	-0-	380 65	1 9	984	3	N	59					121
05	1457	N	1245	-0-		-212	-0-	390 74	1 9	781	3	N	67	1	8			187
06	1410	N	1195	-0-		-215	-0-	323 67	1 9	805	3	N	61	163	1			85
07	1488	N	1417	-0-		-71	-0-	399 62	1 9	956	3	N	56					141
08	1240	N	1214	-0-		-26	-0-	376 55	1 9	783	3	N	50	165	1	1	8	25

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
03	2852	X	1062	-0-		-1790	-0-	436 224	1 9	402	3	N	204	327	1	6	8	70
04	2700	X	2289	-0-		-411	-0-	423 119	1 9	1747	3	N	108	4	8			174
05	2790	X	2111	-0-		-679	-0-	415 122	1 9	1574	3	N	111	158	1	5	8	122
06	2430	X	1641	-0-		-789	-0-	437 90	1 9	1114	3	N	82					204
07	2356	X	1659	-0-		-697	-0-	502 163	1 9	994	3	N	148	321	1	3	8	28
*08	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	459 174	1 9	2205	3	N	158	165	1	3	8	18

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
03	2325	N	1905	-0-		-420	-0-	165 12	1 9	1728	3	N	11	163	1			21
04	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-	121 12	1 9	2303	3	N	11	1	8			31
05	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	198 17	1 9	2326	3	N	15					46
06	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	188 13	1 9	1928	3	N	12					58
07	2511	N	2403	-0-		-108	-0-	212 17	1 9	2174	3	N	15					73
08	2542	N	2298	-0-		-244	-0-	222 22	1 9	2054	3	N	20	1	8			92

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
03	10912	X	10470	-0-		-442	-0-	10438	3	32	9	N	29					152
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 2	1 9	1243	3	N	2	2	8			14
08	10540	X	2229	-0-		-8311	-0-	184 4	1 9	2041	3	N	4					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. 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
03	9455	X	7792	-0-		-1663	-0-	7758	3	34	9	N	31					164
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	496	-0-	-4929	-0-	474	1	22	9	N	20					25
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									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3436	3	56	9	N	51	176	1	2	8	63
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

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7896	3	41	9	N	37					158
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

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

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-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

03	2294	X	1483	-0-	-811	-0-	687	1	638	3	N	144					170
							158	9									
04	2280	X	2117	-0-	-163	-0-	613	1	1395	3	N	99	179	1	10	8	80
							109	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	663	1	2290	3	N	109	171	1			18
							120	9									
06	2280	X	2111	-0-	-169	-0-	548	1	1471	3	N	84					102
							92	9									
07	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	525	1	1295	3	N	135	161	1	7	8	69
							149	9									
08	3069	X	1669	-0-	-1400	-0-	540	1	1057	3	N	65					134
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3762	-0-	-640	-0-	3727	3	35	9	N	32	2	8			52
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

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7012	-0-	-2505	-0-	6999	3	13	9	N	12					172
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

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

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

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1540	-0-	-599	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	444	1	280	3	N	101	2	8			173
							111	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	620	1	2765	2	N	39	175	1	1	8	47
							43	9									
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									

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
03	5952	X	4653	-0-	-1299	-0-	164	1	4420	3	N	63	174	1	3	8	39
							69	9									
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									

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
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	344	1	5806	3	N	104	171	1	9	8	79
							114	9									
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									

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
03	10106	X	8860	-0-	-1246	-0-	8802	3	58	9	N	53	159	1	1	8	17
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

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3895	-0-	-1530	-0-	3882	3	13	9	N	12					104
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	2001	-0-	-5687	-0-	178 35	1 9	1788	3	N	32					97
04	7440	X	1115	-0-	-6325	-0-	189 4	1 9	922	3	N	4					101
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 15	1 9	935	3	N	14	2	8			131

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4452	3	42	9	N	38	162	1	2	8	18
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	4242	3	19	9	N	17					35
05	4588	X	3736	-0-	-852	-0-	1 9	1 9	3726	3	N	8					43
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

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
03	4402	X	3164	-0-	-1238	-0-	3154	3	10	9	N	9	1	8			47
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

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
03	3410	X	1624	-0-	-1786	-0-	1579	3	45	9	N	41	2	8			99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4264	3	13	9	N	12	1	8			122
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

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
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3546	3	23	9	N	21	1	8			176
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

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
03	6386	X	5523	-0-	-863	-0-	340	1	5061	3	N	111					129
							122	9									
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									

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
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	N	26					69
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

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
03	10044	X	9101	-0-	-943	-0-	9047	3	54	9	N	49					162
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

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
03	4588	X	3955	-0-	-633	-0-	3931	3	24	9	N	22					76
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	5795	3	53	9	N	48					164
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

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
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4124	3	21	9	N	19	174	1			19
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

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
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7374	3	95	9	N	86	1	8			134
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

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
03	15562	X	11765	-0-	-3797	-0-	11729	3	36	9	N	33					161
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

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			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-

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
03	806	X	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					4
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

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
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7286	3	96	9	N	87					114
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6451	3	51	9	N	46					111
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									

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
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12465	3	119	9	N	108					159
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

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
03	9362	X	8182	-0-	-1180	-0-	8149	3	33	9	N	30	1	8			140
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

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
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5959	3	39	9	N	35					132
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

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
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-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	2223	-0-	-3357	-0-	497	1	1714	3	N	11					48
							12	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	4836	-0-	-2077	-0-	4825	3	11	9	N	10					59
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

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3342	-0-	-1525	-0-	3325	3	17	9	N	15					61
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

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4449	-0-	-1906	-0-	4434	3	15	9	N	14					116
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

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2066	-0-	-662	-0-	349	1	1704	3	N	12	1	8			148
							13	9									
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									

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
03	8804	X	8383	-0-	-421	-0-	8329	3	54	9	N	49	1	8			99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	3184	-0-	-3047	-0-	3176	3	8	9	N	7	1	8			122
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

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
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3342	3	13	9	N	12					36
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									

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
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5894	3	1	9	N	1					108
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

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
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	571	1	2205	3	N	40	1	8			131
							44	9									
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									

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
03	9207	X	8730	-0-	-477	-0-	27	1	8664	3	N	35	1	8			99
							39	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4360	3	23	9	N	21					116
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

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
03	4774	X	3471	-0-	-1303	-0-	3458	3	13	9	N	12					143
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

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
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8008	3	41	9	N	37	1	8			97
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

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
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	345	1	2918	3	N	80					102
							88	9									
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									

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
03	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	390	1	2675	3	N	64					98
							70	9									
04	3690	X	3314	-0-	-376	-0-	448	1	2750	3	N	105	174	1			29
							116	9									
05	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	438	1	3073	3	N	61					90
							67	9									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	445	1	2794	3	N	78					168
							86	9									
07	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	489	1	2354	3	N	71	168	1			71
							78	9									
08	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	475	1	2345	3	N	60					131
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	388	1	3139	3	N	66					152
							73	9									
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	390	1	1822	3	N	73	170	1			55
							80	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	397	1	3287	3	N	75					130
							83	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2831	3	N	11					141
							12	9									
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	382	1	2240	3	N	63	170	1			34
							69	9									
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	373	1	2791	3	N	42					76
							46	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	583	1	527	3	N	12	3	8			155
							13	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	561	1	881	3	N	9	2	8			162
							10	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	620	1	1388	3	N	9	1	8			170
							10	9									
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	600	1	2021	3	N	4					174
							4	9									
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620	1	2296	3	N	22	168	1	2	8	26
							24	9									
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	620	1	1967	3	N	4	1	8			29
							4	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8706	-0-	-191	-0-	8678	3	28	9	N	25					52
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

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
03	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	6800	3	19	9	N	17					193
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

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
03	4898	X	4073	-0-	-825	-0-	7	1	4051	3	N	14					83
							15	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	84	1	3200	3	N	14					94
							15	9									
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									

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
03	5611	X	4543	-0-	-1068	-0-	50	1	4398	3	N	86					112
							95	9									
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

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
03	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	165	1	3858	3	N	111	165	1	2	8	97
							122	9									
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

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
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8220	3	92	9	N	84	174	1			34
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

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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	604	1	29	3	N	44	175	1			26
							48	9									
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									

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
03	13485	X	11563	-0-	-1922	-0-	11563	3			N	-0-					102
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

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
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3392	3	15	9	N	14					104
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

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
03	10292	X	9415	-0-	-877	-0-	9389	3	26	9	N	24					49
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

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
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	343	3	14	9	N	13					132
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

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
03	2449	X	1667	-0-	-782	-0-	1536	3	131	9	N	119	162	1			25
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

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
03	3906	X	1622	-0-	-2284	-0-	239	1	1377	3	N	5					110
							6	9									
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									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

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-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	676	1	1707	3	N	72					197
							79	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	515	1	898	3	N	119					137
							131	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

03	8091	X	7205	-0-	-886	-0-	7151	3	54	9	N	49					86
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

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
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-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

03	4495	X	3467	-0-	-1028	-0-	3336	3	131	9	N	119	165	1			31
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									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

03	3503	X	2453	-0-	-1050	-0-	2413	3	40	9	N	36					73
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									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6237	3	25	9	N	23					149
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

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

03	9114	X	4518	-0-	-4596	-0-	180	1	4318	3	N	18					154
							20	9									
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

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
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	265	1	5169	3	N	47	1	8			165
							52	9									
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									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	4782	3	31	9	N	28					146
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

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	N	2					83
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

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5093	3	77	9	N	70	170	1			89
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

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	2843	-0-	-5682	-0-	248	1	2595	3	N	-0-					13
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

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					51
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

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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	315	1	69	9	N	63	28	8			65
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									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

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

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	3	N	41	170	1			18
							45	9									
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									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7996	3	84	9	N	76	174	1			69
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

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7566	3	36	9	N	33					147
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

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5306	3	37	9	N	34					88
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

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
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	321	1	789	3	N	101	169	1	1	8	57
							111	9									
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									

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
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11554	3	30	9	N	27					79
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

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
03	7285	X	5368	-0-	-1917	-0-	5359	3	9	9	N	8					101
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

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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	1	14	9	N	13					120
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

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
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-

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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	596	1	35	9	N	32					35
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

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

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-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3897	3	26	9	N	24	1	8			79
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

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

03	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4098	3	97	9	N	88	169	1			143
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

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

03	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3763	3	37	9	N	34	1	8			160
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

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5215	3	14	9	N	13					60
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

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
03	1581	X	975	-0-	-606	-0-	320	1	608	3	N	43	3	8			123
							47	9									
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									

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
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	167	1	2228	3	N	83	173	1			52
							91	9									
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									

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
03	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	3828	3	10	9	N	9					140
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

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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	620	1	51	9	N	46	1	8			163
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									

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
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	347	1	6	9	N	5					33
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
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-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 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
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-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 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
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	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-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
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-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 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
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6545	3	13	9	N	12					44
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

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6847	-0-	-1089	-0-	6830	3	17	9	N	15					104
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	9182	-0-	-56	-0-	9170	3	12	9	N	11					147
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

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4954	3	41	9	N	37					71
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

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	189	1	554	3	N	6					168
							7	9									
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									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	6354	3	21	9	N	19					78
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

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5660	-0-	-13	-0-	5656	3	4	9	N	4					173
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3410	X	3113	-0-		-297	-0-	364	1	2737	3	N	11					55
								12	9									
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									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6992	X	6992	-0-		-0-	-0-	350	1	6601	3	N	37					88
								41	9									
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									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-	549	1	3266	3	N	8					179
								9	9									
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									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	510	-0-		-17	-0-	510	1			N	-0-					95
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									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7350	-0-		-307	-0-	7283	3	67	9	N	61	1	8			187
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	5465	3	50	9	N	45	1	8			208
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

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
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7365	3	80	9	N	73	1	8			130
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

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
03	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	4906	3	11	9	N	10					31
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

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
03	6324	X	6041	-0-	-283	-0-	5984	3	57	9	N	52	173	1			47
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

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
03	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6709	3	12	9	N	11					173
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

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
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9744	3	59	9	N	54	1	8			156
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

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
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					31
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3430	-0-		-73		-0-		93	1	3230	3	N	97	160	1	1	8	103
										107	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	323	-0-		-917		-0-		277	1	46	9	N	42	168	1			50
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2105	N	2105	-0-		-0-		-0-		272	1	1656	3	N	161	166	1	2	8	65
										177	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	3674	-0-		-4200		-0-		505	1	3089	3	N	73					181
										80	9									
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									

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
03	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	432	1	584	3	N	53					140
							58	9									
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									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

03	9517	X	3281	-0-	-6236	-0-	3262	3	19	9	N	17					43
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

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

03	3348	X	2398	-0-	-950	-0-	2389	3	9	9	N	8					62
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

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

03	12555	X	11912	-0-	-643	-0-	11821	3	91	9	N	83	163	1	1	8	73
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

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

03	4619	X	583	-0-	-4036	-0-	583	3			N	-0-					2
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

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

03	10137	X	9353	-0-	-784	-0-	9330	3	23	9	N	21					91
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
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-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

03	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	6356	3	42	9	N	38					133
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

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

03	4061	X	3088	-0-	-973	-0-	275	1	2792	3	N	19					29
							21	9									
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									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9389	3	19	9	N	17					90
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

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3607	3	51	9	N	46					143
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

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
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	300	1	10	3	N	63	167	1			67
							69	9									
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									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

03	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3041	3	3	9	N	3					72
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

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4279	3	25	9	N	23					98
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

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

03	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	1736	3	6	9	N	5					170
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									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9680	3	65	9	N	59					143
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

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
03	8556	X	7999	-0-	-557	-0-	26	1	7944	3	N	26	5	8			76
							29	9									
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									

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
03	3968	X	448	-0-	-3520	-0-	402	1	46	9	N	42					126
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									

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
03	6634	X	5567	-0-	-1067	-0-	125	1	5396	3	N	42	2	8			196
							46	9									
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									

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
03	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	408	1	3978	3	N	28	4	8			107
							31	9									
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									

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
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	543	1	3797	3	N	86	172	1	7	8	23
							95	9									
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									

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
03	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	3861	3	22	9	N	20					126
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

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
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	3	N	13					33
							14	9									
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									

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
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	277	1	3441	3	N	12					28
							13	9									
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									

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
03	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	289 57	1 9	2422	3	N	52	1	8			163
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	279 48	1 9	2266	3	N	44	167	1			40
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	293 39	1 9	2750	3	N	35	1	8			74
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	268 28	1 9	2127	3	N	25					99
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	264 37	1 9	2585	3	N	34	1	8			132
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	278 46	1 9	2581	3	N	42	162	1			12

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
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	873 140	1 9	1969	3	N	127	166	1	2	8	117
04	2670	N	2335	-0-	-335	-0-	837 96	1 9	1402	3	N	87	161	1	1	8	42
05	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	899 138	1 9	1518	3	N	125	1	8			166
06	2880	N	2487	-0-	-393	-0-	826 107	1 9	1554	3	N	97	167	1			96
07	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	887 114	1 9	1265	3	N	104	159	1	1	8	40
08	2542	N	2274	-0-	-268	-0-	899 113	1 9	1262	3	N	103	1	8			142

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
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

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
03	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2279	3	10	9	N	9					50
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

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
03	2294	X	1034	-0-	-1260	-0-	294 14	1 9	726	3	N	13					136
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	362 62	1 9	2719	3	N	56	169	1			23
05	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	395 64	1 9	1786	3	N	58					81
06	2370	X	1617	-0-	-753	-0-	381 70	1 9	1166	3	N	64					145
07	3193	X	2157	-0-	-1036	-0-	392 80	1 9	1685	3	N	73	170	1			48
08	3193	X	1987	-0-	-1206	-0-	379 54	1 9	1554	3	N	49					97

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
03	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	3969	3	12	9	N	11					111
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

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	350	1	6453	3	N	37					162
							41	9									
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									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

03	7409	X	6658	-0-	-751	-0-	62	1	6541	3	N	50	2	8			115
							55	9									
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									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

03	837	N	601	-0-	-236	-0-	483	1	105	3	N	12	6	8			32
							13	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	4303	3	59	9	N	54	5	8			138
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									

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5032	-0-	-2935	-0-	310	1	4711	3	N	10					26
							11	9									
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									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1	35	1			35
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

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	136	1	3959	3	N	31	176	1	2	8	8
							34	9									
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									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	326	1	2667	3	N	84					134
							92	9									
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									

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
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	617 119	1 9	2220	3	N	108	167	1	5	8	64
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	550 101	1 9	1979	3	N	92	6	8			150
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	593 121	1 9	1219	3	N	110	165	1	5	8	90
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	548 99	1 9	761	3	N	90	160	1			20
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	605 142	1 9	1044	3	N	129	4	8			145
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	599 156	1 9	1604	3	N	142	177	1	3	8	107

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

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-

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
03	5301	X	3696	-0-	-1605	-0-	2	1	3684	3	N	9					160
							10	9									
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

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
03	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			N	-0-					74
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

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
03	899	X	551	-0-	-348	-0-	542	1	9	9	N	8					99
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

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
03	6851	X	5202	-0-	-1649	-0-	5151	3	51	9	N	46					94
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

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
03	6944	X	3434	-0-	-3510	-0-	3411	3	23	9	N	21					124
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

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
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	560	1	1425	3	N	-0-					130
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

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
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10902	3	3	9	N	3	3	8			177
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

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
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	615	1	3973	3	N	48	1	8			190
							53	9									
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									

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
03	3968	X	3214	-0-	-754	-0-	15	1	3184	3	N	14	1	8			138
							15	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3172	3	20	9	N	18					36
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

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
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	497	1	650	3	N	179	159	1			55
							197	9									
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

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
03	5146	X	365	-0-	-4781	-0-	324	1	41	9	N	37	175	1			52
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									

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
03	7161	X	5554	-0-	-1607	-0-	5552	3	2	9	N	2	1	8			94
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

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
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12944	3	212	9	N	193	162	1	1	8	132
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

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
03	3906	X	963	-0-	-2943	-0-	891	1	72	9	N	65	176	1			51
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									

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
03	5022	X	3885	-0-	-1137	-0-	477	1	3361	3	N	43	172	1			73
							47	9									
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									

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
03	1873	N	1532	-0-	-341	-0-	517	1	961	3	N	49	15	8			125
							54	9									
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									

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
03	3844	X	673	-0-	-3171	-0-	113	1	560	3	N	-0-					12
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									

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
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	216	1	4405	3	N	91					209
							100	9									
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									

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
03	10416	X	9837	-0-	-579	-0-	9814	3	23	9	N	21					87
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									

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
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	137	1	6989	3	N	25					44
							28	9									
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									

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
03	6045	X	3532	-0-	-2513	-0-	3520	3	12	9	N	11					130
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

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
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	518	1	4069	3	N	312	502	1	4	8	40
							343	9									
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									

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
03	6727	X	4615	-0-	-2112	-0-	4602	3	13	9	N	12					115
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

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
03	5983	X	4720	-0-	-1263	-0-	4720	3			N	-0-					27
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

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
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	472	1	545	3	N	6					129
							7	9									
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									

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
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5602	3	51	9	N	46	1	8			121
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

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
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	321	1	2382	3	N	20					159
							22	9									
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									

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
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1	4491	3	N	67	177	1			59
							74	9									
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

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

03	5921	X	5878	-0-	-43	-0-	5836	3	42	9	N	38					134
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

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	8	1	7697	3	N	26					146
							29	9									
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

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

03	11067	X	6155	-0-	-4912	-0-	121	1	6034	3	N	-0-					127
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									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

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-

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
03	6262	X	5286	-0-	-976	-0-	320	1	4886	3	N	73	9	8			109
							80	9									
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									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3199	-0-	-1265	-0-	126	1	3005	3	N	62					200
							68	9									
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									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8457	-0-	-471	-0-	8426	3	31	9	N	28					58
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

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	199	1	1848	3	N	9					116
							10	9									
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

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5018	3	6	9	N	5					28
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

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
03	5704	X	2545	-0-	-3159	-0-	453	1	2063	3	N	26	2	8			98
							29	9									
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									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 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
03	8835	X	4970	-0-	-3865	-0-	4952	3	18	9	N	16	166	1			7
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

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 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
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8965	3	103	9	N	94	181	1			73
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

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	313	1	5494	3	N	49					146
							54	9									
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

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
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6060	3	87	9	N	79	176	1	1	8	64
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

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
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	283	1	5983	3	N	65	1	8			185
							72	9									
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

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
03	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5733	3	89	9	N	81					201
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

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
03	5177	X	4557	-0-	-620	-0-	455	1	4076	3	N	24					95
							26	9									
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									

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
03	2728	X	1202	-0-	-1526	-0-	535	1	586	3	N	74	8	8			113
							81	9									
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

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
03	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	558	1	1663	3	N	11					18
							12	9									
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

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

03	6634	X	5846	-0-	-788	-0-	5828	3	18	9	N	16					107
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

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

03	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5750	3	24	9	N	22					67
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

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	593	1	2589	3	N	51					94
							56	9									
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									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5424	3	18	9	N	16	165	1			44
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

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
03	3596	X	2712	-0-	-884	-0-	2661	3	51	9	N	46					162
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

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
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					39
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

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
03	10540	X	9861	-0-	-679	-0-	9828	3	33	9	N	30					52
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

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
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6555	3	89	9	N	81	174	1			82
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

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
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	210	1	3332	3	N	33					48
							36	9									
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									

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
03	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4729	3	43	9	N	39					152
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

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
03	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7604	3	100	9	N	91					170
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

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
03	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	5950	3	28	9	N	25					136
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

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
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8247	3	6	9	N	5					158
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

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
03	7316	X	6647	-0-	-669	-0-	6619	3	28	9	N	25					116
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

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
03	14849	X	12115	-0-	-2734	-0-	12057	3	58	9	N	53					106
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

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
03	8866	X	8494	-0-	-372	-0-	373	1	8099	3	N	20	5	8			99
							22	9									
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									

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
03	10199	X	9462	-0-	-737	-0-	9444	3	18	9	N	16	2	8			164
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

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5206	3	118	9	N	107	174	1			24
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

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3540	3	28	9	N	25					103
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

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3017	3	45	9	N	41					234
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									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	3804	-0-	-3605	-0-	3786	3	18	9	N	16					136
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

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	7781	-0-	-2480	-0-	7714	3	67	9	N	61					150
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

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
03	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11601	3	57	9	N	52					158
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

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	42	1	5640	3	N	59					98
							65	9									
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

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

03	4743	X	4145	-0-	-598	-0-	598	1	3481	3	N	60					165
							66	9									
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									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

03	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	5049	3	32	9	N	29	1	8			136
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

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30	1	8			162
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

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4122	3	19	9	N	17	1	8			76
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

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
03	4557	X	1006	-0-	-3551	-0-	255	1	749	3	N	2					136
							2	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	317	1	4364	3	N	21					157
							23	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	300	1	4222	3	N	23	167	1			13
							25	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	298	1	3748	3	N	13					26
							14	9									
07	4681	X	3924	-0-	-757	-0-	304	1	3606	3	N	13					39
							14	9									
08	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	274	1	3482	3	N	12	1	8			50
							13	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	1163	-0-	-3053	-0-	1132	3	31	9	N	28					91
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

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
03	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5118	3	29	9	N	26					107
04	5280	X	3862	-0-	-1418	-0-	90	1	3771	3	N	1					108
							1	9									
05	5456	X	4772	-0-	-684	-0-	44	1	4717	3	N	10					118
							11	9									
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

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
03	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	93	1	2948	3	N	48					86
							53	9									
04	3300	X	2908	-0-	-392	-0-	87	1	2789	3	N	29					115
							32	9									
05	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	93	1	2654	3	N	20					135
							22	9									
06	3180	X	2594	-0-	-586	-0-	90	1	2427	3	N	70	171	1			34
							77	9									
07	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	403	1	2356	3	N	46					80
							51	9									
08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	403	1	2389	3	N	39					119
							43	9									

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
03	6045	X	3714	-0-	-2331	-0-	874	1	2761	3	N	72					210
							79	9									
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	1	5053	3	N	82	172	1			58
							90	9									
07	4247	X	933	-0-	-3314	-0-	857	1	76	9	N	69	4	8			123
*08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	860	1	4663	3	N	93	170	1			46
							102	9									

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
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-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

03	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	2002	3	7	9	N	6					113
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									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
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-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

03	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3188	3	42	9	N	38	1	8			136
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

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

03	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	17	1	2958	3	N	7					119
							8	9									
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

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

03	3565	X	2849	-0-	-716	-0-	2714	3	135	9	N	123	175	1			121
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

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
03	7223	X	6890	-0-	-333	-0-	6832	3	58	9	N	53	176	1			17
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

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
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3449	3	46	9	N	42	174	1			39
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

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
03	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	375	1	2504	3	N	165	163	1	3	8	190
							182	9									
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									

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
03	2015	X	163	-0-	-1852	-0-	128	1	2	3	N	30					155
							33	9									
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									

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
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6537	3	138	9	N	125	168	1			103
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

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
03	3875	X	2453	-0-	-1422	-0-	2443	3	10	9	N	9					103
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

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
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2942	3	14	9	N	13	6	8			162
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

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
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5025	3	32	9	N	29	175	1	3	8	44
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

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
03	4867	X	4327	-0-	-540	-0-	4287	3	40	9	N	36					127
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

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
03	3720	X	550	-0-	-3170	-0-	304	1	238	3	N	7					10
							8	9									
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									

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
03	7719	X	5317	-0-	-2402	-0-	5295	3	22	9	N	20					74
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

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
03	7068	X	5119	-0-	-1949	-0-	5105	3	14	9	N	13					79
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

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
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2692	3	23	9	N	21					130
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

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
03	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	8144	3	222	9	N	202	159	1	1	8	104
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

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
03	7347	X	4960	-0-	-2387	-0-	166	1	4752	3	N	38	165	1			12
							42	9									
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									

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
03	7998	X	7237	-0-	-761	-0-	287	1	6873	3	N	70	172	1			60
							77	9									
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									

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
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-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2483	3	20	9	N	18					81
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

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

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-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

03	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	1			N	-0-					52
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

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

03	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	400	1	1542	3	N	-0-					18
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									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

03	6882	X	4553	-0-	-2329	-0-	4521	3	32	9	N	29					129
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

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
03	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	3520	3	25	9	N	23					73
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

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

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-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	18					54
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

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

03	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1488	3	11	9	N	10	168	1			17
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

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5314	3	14	9	N	13					45
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

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

03	5921	X	4741	-0-	-1180	-0-	436	1	4055	3	N	227	173	1			189
							250	9									
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									

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
03	1240	N	840	-0-	-400	-0-	663	1	163	3	N	13	4	8			158
							14	9									
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									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

03	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	425	1	1679	3	N	21	1	8			136
							23	9									
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									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

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-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3910	3	171	9	N	155	175	1			34
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

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

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-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

03	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	5324	3	23	9	N	21					74
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

03	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	254	1	3390	3	N	78	180	1			143
							86	9									
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									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

03	9517	X	7982	-0-	-1535	-0-	7956	3	26	9	N	24					93
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

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

03	3844	X	3360	-0-	-484	-0-	354	1	2928	3	N	71	182	1			64
							78	9									
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									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

03	6789	X	4570	-0-	-2219	-0-	4555	3	15	9	N	14					68
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

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
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	339	1	2325	3	N	50					102
							55	9									
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									

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
03	5580	X	4620	-0-	-960	-0-	484	1	4041	3	N	86					117
							95	9									
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									

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
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	500	1	6274	3	N	51	6	8			174
							56	9									
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									

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
03	6603	X	5398	-0-	-1205	-0-	5373	3	25	9	N	23					60
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

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
03	5952	X	5893	-0-	-59	-0-	5808	3	85	9	N	77					184
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

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
03	8525	X	5769	-0-	-2756	-0-	5736	3	33	9	N	30	1	8			145
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

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
03	8153	X	6409	-0-	-1744	-0-	6389	3	20	9	N	18					82
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

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
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	3	26	9	N	24					107
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

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
03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	217	1	1830	3	N	43					179
							47	9									
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									

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
03	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6293	3	30	9	N	27					135
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

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
03	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7188	3	61	9	N	55					150
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

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
03	10850	X	553	-0-	-10297	-0-	541	3	12	9	N	11	174	1			28
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

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
03	2356	X	1001	-0-	-1355	-0-	896	1	105	9	N	95	23	8			163
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

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
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9272	3	20	9	N	18					170
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

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
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	148	1	6690	3	N	142	173	1			166
							156	9									
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									

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
03	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	8	1	12232	3	N	86					155
							95	9									
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

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
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	3	12	9	N	11					123
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

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
03	6603	X	5952	-0-	-651	-0-	449	1	5459	3	N	40					115
							44	9									
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									

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
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7347	3	109	9	N	99	177	1			84
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									

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
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	4723	3	52	9	N	47	175	1			31
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

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
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	597	1	3253	3	N	60					92
							66	9									
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									

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
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1580	3	21	9	N	19					126
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

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
03	7626	X	7330	-0-	-296	-0-	7076	3	254	9	N	231	163	1			120
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

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
03	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5642	3	101	9	N	92					111
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

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
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2112	3	92	9	N	84	174	1			44
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									

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
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	377	1	119	3	N	77					189
							85	9									
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									

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
03	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	79	1	3875	3	N	40	170	1			40
							44	9									
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									

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
03	4030	X	3502	-0-	-528	-0-	616	1	2863	3	N	21	2	8			79
							23	9									
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									

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
03	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	179	1	1841	3	N	45					94
							50	9									
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									

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
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	993	3	29	9	N	26	9	8			109
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

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
03	5890	X	2956	-0-	-2934	-0-	2916	3	40	9	N	36	167	1			15
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

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
03	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	92	1	3655	3	N	35					161
							39	9									
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									

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
03	7719	X	6912	-0-	-807	-0-	6817	3	95	9	N	86	176	1			54
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

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
03	9827	X	9024	-0-	-803	-0-	8981	3	43	9	N	39	186	1			12
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									

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
03	11005	X	8243	-0-	-2762	-0-	8229	3	14	9	N	13	167	1			11
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
03	5735	X	4547	-0-	-1188	-0-	581	1	3936	3	N	27	165	1	3	8	34
							30	9									
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									

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
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	253	1	5249	3	N	110	180	1			77
							121	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

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
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	190	1	1035	3	N	60	1	8			161
							66	9									
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

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
03	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	24	1	2749	3	N	42	170	1			57
							46	9									
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

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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	217	1	666	3	N	72	1	8			109
							79	9									
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

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
03	6634	X	3829	-0-	-2805	-0-	491	1	3337	3	N	1					156
							1	9									
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									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8436	3	79	9	N	72					124
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

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	505	1	1622	3	N	152	165	1	9	8	67
							167	9									
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									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

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-

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
03	7967	X	4929	-0-	-3038	-0-	643	1	4212	3	N	67	142	1			24
							74	9									
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									

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
03	961	N	490	-0-	-471	-0-	425	1	65	9	N	59					68
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									

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
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	412	1	5782	3	N	194	160	1			76
							213	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5265	3	41	9	N	37	178	1			30
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

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
03	4526	X	4431	-0-	-95	-0-	4377	3	54	9	N	49					138
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

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
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	411	1	5738	3	N	189	163	1			135
							208	9									
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									

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
03	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	423	1	1525	3	N	81					107
							89	9									
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									

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
03	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	643	1	1328	3	N	180	177	1			159
							198	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
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

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
03	4805	X	4468	-0-	-337	-0-	4451	3	17	9	N	15	4	8			97
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

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
03	7099	X	5472	-0-	-1627	-0-	5461	3	11	9	N	10	20	1			4
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

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
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7742	3	89	9	N	81	151	1			29
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

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
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	231	1	345	3	N	43					173
							47	9									
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

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
03	7378	X	7298	-0-	-80	-0-	7243	3	55	9	N	50					139
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
03	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	215	1	5977	3	N	21	181	1			31
							23	9									
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									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

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	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

03	496	N	30	-0-	-466	-0-	15	3	15	9	N	14					141
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

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

03	1736	X	355	-0-	-1381	-0-	355	1			N	-0-					110
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									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

03	11873	X	10726	-0-	-1147	-0-	10643	3	83	9	N	75					154
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

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	11863	3	37	9	N	34					152
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

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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	318	3	147	9	N	134	177	1			96
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

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					1
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

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
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3828	3	2	9	N	2	1	8			165
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

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
03	6293	X	5979	-0-	-314	-0-	646	1	5202	3	N	119	165	1			63
							131	9									
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									

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
03	6758	X	4716	-0-	-2042	-0-	4657	3	59	9	N	54					123
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					110
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

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3173	3	70	9	N	64					96
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

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

03	465	N	315	-0-	-150	-0-	308	3	7	9	N	6					34
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

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					7
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

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	97	3	19	9	N	17					32
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

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

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-

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
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-

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8060	X	5279	-0-	-2781	-0-	5264	3	15	9	N	14					106
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

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
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-

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
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3465	3	20	9	N	18					105
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

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

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-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

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-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

03	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	4993	3	12	9	N	11					112
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

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	88	163	1	5	8	97
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

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

03	6634	X	4604	-0-	-2030	-0-	4594	3	10	9	N	9					49
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									

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
03	6293	X	4332	-0-	-1961	-0-	4324	3	8	9	N	7					36
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									

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
03	6014	X	3672	-0-	-2342	-0-	3662	3	10	9	N	9					39
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									

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
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-

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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					104
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	4482	-0-	-974	-0-	4445	3	37	9	N	34	2	8			112
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

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
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1743	3	69	9	N	63					108
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

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

03	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4252	3	112	9	N	102	171	1			31
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									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

03	5859	X	5437	-0-	-422	-0-	150	1	5221	3	N	60					84
							66	9									
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									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

03	4960	X	3989	-0-	-971	-0-	3932	3	57	9	N	52					134
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

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					40
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

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
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-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					41
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

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
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

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

03	1767	N	1141	-0-	-626	-0-	1129	3	12	9	N	11					76
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

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	64635					N	-0-					-0-
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-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

03	7657	X	6653	-0-	-1004	-0-	6531	3	122	9	N	111	172	1			140
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

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	N	8					95
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

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
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	3	N	18					26
							20	9									
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									

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					37
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

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266	3	47	9	N	43					135
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

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	7861	-0-	-1904	-0-	173	1	7501	3	N	170	157	1			103
							187	9									
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									

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
03	12865	X	6610	-0-	-6255	-0-	606	1	5948	3	N	51	165	1			28
							56	9									
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									

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
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	274	1	5462	3	N	127	161	1			159
							140	9									
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

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
03	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	281	1	2085	3	N	99	162	1			26
							109	9									
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									

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
03	2480	X	1504	-0-	-976	-0-	367	1	1094	3	N	39					137
							43	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

03	6944	X	4563	-0-	-2381	-0-	135	1	4361	3	N	61					114
							67	9									
04	6720	X	2441	-0-	-4279	-0-	112	1	2207	3	N	111	178	1			47
							122	9									
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	123	1	6863	3	N	39					86
							43	9									
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	132	1	5280	3	N	32					118
							35	9									
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	99	1	6146	3	N	35					153
							39	9									
08	6944	X	5960	-0-	-984	-0-	59	1	5872	3	N	26					179
							29	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	479	1	8804	3	N	112					150
							123	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	449	1	8538	3	N	80	164	1			66
							88	9									
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	469	1	8826	3	N	87					153
							96	9									
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	451	1	9645	3	N	69	151	1			71
							76	9									
07	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	476	1	9709	3	N	75					146
							83	9									
*08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	483	1	8852	3	N	65	162	1			49
							72	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9906	-0-		-1626	-0-	228	1	9656	3	N	20					114
								22	9									
04	11160	X	9387	-0-		-1773	-0-	243	1	9129	3	N	14	1	8			127
								15	9									
05	11532	X	9822	-0-		-1710	-0-	207	1	9605	3	N	9					136
								10	9									
06	9600	X	9448	-0-		-152	-0-	188	1	9249	3	N	10					146
								11	9									
07	10185	X	10185	-0-		-0-	-0-	151	1	10021	3	N	12	1	8			157
								13	9									
*08	10348	X	10348	-0-		-0-	-0-	108	1	10231	3	N	8	147	1			18
								9	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5247	-0-		-1387	-0-	326	1	4856	3	N	59	1	8			115
								65	9									
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									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4151	-0-		-1088	-0-	4136	3	15	9	N	14					152
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

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7833	-0-		-909	-0-	379	1	7412	3	N	38	166	1			36
								42	9									
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									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8564	-0-	-457	-0-	8443	3	121	9	N	110	176	1			107
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

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
03	9920	X	9800	-0-	-120	-0-	9725	3	75	9	N	68	160	1	1	8	57
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

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
03	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	35	1	7058	3	N	26	2	8			190
							29	9									
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									

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
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-

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
03	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7322	3	56	9	N	51					219
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	3801	3	75	9	N	68					172
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

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
03	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13552	3	14	9	N	13					132
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

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
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	93	1	2366	3	N	10	2	8			134
							11	9									
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									

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
03	8029	X	6297	-0-	-1732	-0-	6251	3	46	9	N	42					107
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

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
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-

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
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	511	1	490	3	N	86	163	1	5	8	77
							95	9									
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									

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
03	1147	N	983	-0-	-164	-0-	361	1	593	3	N	26	1	8			130
							29	9									
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									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

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-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

03	7099	X	6387	-0-	-712	-0-	6329	3	58	9	N	53					123
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

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

03	5239	X	3998	-0-	-1241	-0-	3980	3	18	9	N	16					73
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

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

03	8339	X	6750	-0-	-1589	-0-	6725	3	25	9	N	23					125
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

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
03	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	63	1	5939	3	N	2					67
							2	9									
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

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 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
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-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	6394	-0-	-4146	-0-	167	1	6203	3	N	22					96
							24	9									
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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

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

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

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

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

03	1798	X	1673	-0-	-125	-0-	1667	3	6	9	N	5					90
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

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

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-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

03	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	2905	3	44	9	N	40	179	1			60
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

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	3	24	9	N	22					37
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

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

03	7843	X	5422	-0-	-2421	-0-	634	1	4720	3	N	62					119
							68	9									
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									

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
03	5425	X	4835	-0-		-590	-0-		503	1	4297	3	N	32					61
									35	9									
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									

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
03	10571	X	10216	-0-		-355	-0-		10177	3	39	9	N	35					79
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									

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
03	3348	X	2922	-0-		-426	-0-		590	1	2277	3	N	50					104
									55	9									
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									

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
03	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-		531	1	2772	3	N	82	156	1			52
									90	9									
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									

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
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	532	1	2890	3	N	87					117
							96	9									
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									

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
03	1147	X	708	-0-	-439	-0-	613	1	95	9	N	86	173	1			72
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									

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
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	893	1	4320	3	N	342	359	1			165
							376	9									
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

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
03	10540	X	9892	-0-	-648	-0-	9783	3	109	9	N	99	162	1			64
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

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
03	10013	X	9261	-0-	-752	-0-	9141	3	120	9	N	109	168	1			28
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	172	1			95
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									

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
03	5549	X	2664	-0-	-2885	-0-	2663	3	1	9	N	1					13
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

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
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9016	3	50	9	N	45	168	1			23
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

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
03	6944	X	4888	-0-	-2056	-0-	4886	3	2	9	N	2					67
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

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
03	10106	X	9408	-0-	-698	-0-	318	1	9035	3	N	50	2	8			90
							55	9									
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									

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
03	7750	X	5278	-0-	-2472	-0-	5267	3	11	9	N	10					120
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

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
03	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	364	1	3925	3	N	20					196
							22	9									
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									

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
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3818	3	21	9	N	19					158
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

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
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	60	1	3322	3	N	66					142
							73	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

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

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
03	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	530 145	1 9	3253	3	N	132	169	1	2	8	80
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	471 108	1 9	3584	3	N	98	163	1	1	8	14
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	471 161	1 9	4289	3	N	146	2	8			158
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	452 138	1 9	4164	3	N	125	168	1			115
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	463 142	1 9	3724	3	N	129	164	1	1	8	79
08	4929	X	3153	-0-	-1776	-0-	460 167	1 9	2526	3	N	152	163	1	1	8	67

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
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2268	3	28	9	N	25					170
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

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
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	436 132	1 9	925	3	N	120	1	8			141
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	411 118	1 9	912	3	N	107	165	1	2	8	81
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	417 132	1 9	1057	3	N	120	165	1	1	8	35
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	404 129	1 9	1532	3	N	117					152
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	436 199	1 9	653	3	N	181	161	1	1	8	171
08	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	435 136	1 9	819	3	N	124	167	1	1	8	127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	1			N	-0-					53
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

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					94
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

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6386	-0-	-682	-0-	6369	3	17	9	N	15	1	8			172
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

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3205	X	1869	-0-	-1336	-0-	326	1	1496	3	N	43	176	1			39
							47	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2521	-0-	-238	-0-	245	1	2222	3	N	49					122
							54	9									
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									

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
03	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	23	1	2397	3	N	9	1	8			60
							10	9									
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									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

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-

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
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
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

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

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-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	5964	3			N	-0-					184
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

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
03	8649	X	8319	-0-	-330	-0-	8257	3	62	9	N	56					91
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

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
03	6727	X	6447	-0-	-280	-0-	6355	3	92	9	N	84					153
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

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
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

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
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	291	1	1257	3	N	50	2	8			67
							55	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	397	1	246	3	N	57	156	1	5	8	115
							63	9									
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									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4365	3	121	9	N	110	175	1	2	8	32
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

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

03	8897	X	8471	-0-	-426	-0-	8207	3	264	9	N	240	345	1			90
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

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

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-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	268	1	2671	3	N	20	157	1	2	8	18
							22	9									
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									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

03	837	N	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

03	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	559	1	1587	3	N	46	6	8			122
							51	9									
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									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

03	7998	X	5612	-0-	-2386	-0-	212	1	5264	3	N	124	177	1			111
							136	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	1	1	8141	3	N	400	513	1			135
							440	9									
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									

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
03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8829	3	229	9	N	208	334	1			16
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									

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
03	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	175	1	7151	3	N	111	176	1			184
							122	9									
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									

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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	522	1	47	9	N	43	154	1			6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	315 169	1 9	7052	3	N	154	172	1			138
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	349 132	1 9	5460	3	N	120	171	1			87
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	352 120	1 9	4111	3	N	109	161	1			35
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	347 146	1 9	4002	3	N	133					168
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	360 160	1 9	4731	3	N	145	170	1			143
*08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	299 134	1 9	5991	3	N	122	166	1	3	8	96

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
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	280 32	1 9	5524	3	N	29	180	1			14
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	164 14	1 9	6404	3	N	13					27
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	5992	3	N	2					29
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	6857	3	N	9					38
07	6789	X	6581	-0-	-208	-0-	97 25	1 9	6459	3	N	23					61
08	6789	X	4382	-0-	-2407	-0-	231 62	1 9	4089	3	N	56					117

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
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	550	3	57	9	N	52					75
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

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
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-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2571	-0-	-1366	-0-	370 111	1 9	2090	3	N	101					108
04	3660	X	2152	-0-	-1508	-0-	360 112	1 9	1680	3	N	102	163	1			47
05	3782	X	2481	-0-	-1301	-0-	366 113	1 9	2002	3	N	103					150
06	3480	X	2756	-0-	-724	-0-	379 97	1 9	2280	3	N	88	162	1			76
07	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	383 105	1 9	2042	3	N	95					171
08	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	438 101	1 9	1869	3	N	92	163	1			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	380	-0-	-3216	-0-	226	1	113	3	N	37					159
							41	9									
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									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 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
03	10726	X	9813	-0-	-913	-0-	9761	3	52	9	N	47					62
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

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 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
03	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	8602	3	24	9	N	22	165	1			17
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
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

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 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
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	161	1	3590	3	N	169	351	1			50
							186	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	6479	X	1170	-0-		-5309	-0-	137	1	1005	3	N	25					119
								28	9									
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									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

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
03	2852	X	2160	-0-		-692	-0-	145	1	1970	3	N	41					152
								45	9									
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									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

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
03	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					N	-0-					13
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

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

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
03	372	N	297	-0-		-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

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
03	5239	X	4704	-0-		-535	-0-	4689	3	15	9	N	14					106
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6455	3	34	9	N	31	153	1			20
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

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

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-

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2905	3	8	9	N	7					174
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

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

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-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

03	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	349	1	3956	3	N	34					156
							37	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	1	2	9	N	2					83
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

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
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-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

03	3100	N	59	-0-	-3041	83034	59	3			N	-0-					-0-
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-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	371	1	5933	3	N	55					70
							61	9									
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									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

03	8370	X	7516	-0-	-854	-0-	118	1	7332	3	N	60					179
							66	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6225	-0-	-2424	-0-	131	1	6055	3	N	35					198
							39	9									
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

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
03	10385	X	9530	-0-	-855	-0-	9431	3	99	9	N	90					146
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	5952	X	5099	-0-	-853	-0-	198	1	4805	3	N	87	181	1			106
							96	9									
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									

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
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	469	1	3121	3	N	127	176	1			141
							140	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5113	-0-	-2110	-0-	5090	3	23	9	N	21					78
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

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7546	3	57	9	N	52	175	1	1	8	29
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

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	3648	-0-	-5807	-0-	3648	3			N	-0-					72
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

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	364	1	4118	3	N	122	168	1			80
							134	9									
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									

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
03	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	25	1	3782	3	N	15	1	8			105
							17	9									
04	5610	X	4918	-0-	-692	-0-	17	1	4891	3	N	9					114
							10	9									
05	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	28	1	5443	3	N	25	1	8			138
							28	9									
06	5430	X	4342	-0-	-1088	-0-	26	1	4312	3	N	4					142
							4	9									
07	5332	X	2032	-0-	-3300	-0-	46	1	1985	3	N	1					143
							1	9									
*08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	59	1	5550	3	N	23	1	8			165
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7523	-0-	-320	-0-	7448	3	75	9	N	68	174	1			40
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

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

03	5177	X	3654	-0-	-1523	-0-	92	1	3552	3	N	9					170
							10	9									
04	4740	X	3223	-0-	-1517	-0-	80	1	3139	3	N	4					174
							4	9									
05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	92	1	3115	3	N	6					180
							7	9									
06	4170	X	2720	-0-	-1450	-0-	40	1	2678	3	N	2					182
							2	9									
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

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	1	1	6705	3	N	22	1	8			46
							24	9									
04	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	10	1	5799	3	N	17	1	8			62
							19	9									
05	6169	X	6019	-0-	-150	-0-	1	1	5989	3	N	26	1	8			87
							29	9									
06	6510	X	5504	-0-	-1006	-0-	50	1	5435	3	N	17					104
							19	9									
07	6727	X	6030	-0-	-697	-0-	68	1	5941	3	N	19	2	8			121
							21	9									
08	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	62	1	5330	3	N	18	1	8			138
							20	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

03	713	X	486	-0-	-227	-0-	484	1	2	9	N	2					83
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									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					55
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

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
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-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

03	5146	X	3965	-0-	-1181	-0-	197	1	3742	3	N	24	1	8			154
							26	9									
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									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

03	11036	X	10770	-0-	-266	-0-	10498	3	272	9	N	247	174	1			221
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	589	1	1104	3	N	217	172	1	2	8	237
							239	9									
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									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

03	992	N	442	-0-	-550	-0-	433	3	9	9	N	8					103
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

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

03	4929	X	2524	-0-	-2405	-0-	500	1	2010	3	N	13					161
							14	9									
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									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

03	3999	X	2047	-0-	-1952	-0-	382	1	1665	3	N	-0-					11
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									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

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

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

03	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	5056	3	54	9	N	49					117
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

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

03	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	2245	3	19	9	N	17	1	8			79
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

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	997	3	22	9	N	20					150
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

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2274	3	34	9	N	31	2	8			111
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
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-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					93
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

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

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

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10766	-0-	-580	-0-	10619	3	147	9	N	134	176	1			111
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

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	8639	-0-	-2676	-0-	8627	3	12	9	N	11					110
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

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

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

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

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

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
03	2480	N	913	-0-	-1567	-0-	159	1	730	3	N	22					102
							24	9									
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									

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
03	2480	X	1203	-0-	-1277	-0-	357	1	776	3	N	64	173	1			46
							70	9									
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									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
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

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
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4000	3	6	9	N	5	1	8			162
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

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
03	8494	X	8479	-0-	-15	-0-	87	1	8093	3	N	272	349	1			159
							299	9									
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									

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
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	77	1	6095	3	N	41					156
							45	9									
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									

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
03	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	258	1	6059	3	N	38	181	1			21
							42	9									
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									

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
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	279	1	3392	3	N	44	124	1			89
							48	9									
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									

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
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-

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
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	806	3	52	9	N	47	2	8			96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

03	2697	X	1556	-0-	-1141	-0-	502	1	1026	3	N	25					29
							28	9									
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									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

03	3162	X	1233	-0-	-1929	-0-	29	1	1204	3	N	-0-					14
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									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

03	5797	X	491	-0-	-5306	-0-	491	1			N	-0-					142
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									

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
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	1			N	-0-					125
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									

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
03	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	11791	3	25	9	N	23	172	1	1	8	8
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									

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
03	5642	X	4534	-0-	-1108	-0-	4521	3	13	9	N	12					68
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									

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
03	10199	X	3926	-0-	-6273	-0-	99	1	3810	3	N	15					51
							17	9									
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

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
03	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	619	1	3406	3	N	23					99
							25	9									
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									

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
03	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	1167	1	19	9	N	17					34
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									

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
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	374	1	5880	3	N	186	151	1			176
							205	9									
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									

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
03	8494	X	7086	-0-	-1408	-0-	79	1	6964	3	N	39					172
							43	9									
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

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
03	11222	X	9865	-0-	-1357	-0-	9757	3	108	9	N	98					135
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

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
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-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

03	10788	X	10709	-0-	-79	-0-	10654	3	55	9	N	50					167
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

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

03	12276	X	12150	-0-	-126	-0-	11971	3	179	9	N	163	344	1			25
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

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

03	8153	X	6513	-0-	-1640	-0-	121	1	6169	3	N	203	164	1			172
							223	9									
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									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4186	-0-	-867	-0-	283	1	3597	3	N	278	344	1			129
							306	9									
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

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	405	1	4623	3	N	214	169	1			183
							235	9									
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									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	366	-0-	-1742	-0-	356	1	10	9	N	9					41
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

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	315	1	3102	3	N	471	515	1			172
							518	9									
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									

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
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	609	1	1715	3	N	88	180	1			106
							97	9									
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									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7	1	7686	3	N	49					143
							54	9									
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

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

03	9610	X	8460	-0-	-1150	-0-	8415	3	45	9	N	41	176	1			29
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

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

03	6541	X	6471	-0-	-70	-0-	3	1	6410	3	N	53					72
							58	9									
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									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

03	3937	X	2189	-0-	-1748	-0-	435	1	1338	3	N	378	325	1			148
							416	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	208	1	3674	3	N	337	352	1			243
							371	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	307	1	4047	3	N	134	175	1			135
							147	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4149	-0-	-656	-0-	214	1	3874	3	N	55	162	1			27
							61	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5630	-0-	-601	-0-	5612	3	18	9	N	16					183
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

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
03	5425	X	783	-0-	-4642	-0-	146	1	636	3	N	1					65
							1	9									
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									

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
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5684	3	46	9	N	42					114
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									

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
03	4495	X	734	-0-	-3761	-0-	342	1	383	3	N	8	2	8			144
							9	9									
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									

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
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	61	1	9152	3	N	14	3	8			130
							15	9									
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									

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
03	10416	X	8408	-0-	-2008	-0-	8383	3	25	9	N	23	1	8			56
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

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. 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
03	5115	X	3676	-0-		-1439	-0-	76	1	3590	3	N	9					157
								10	9									
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									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

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
03	8649	X	7379	-0-		-1270	-0-	7260	3	119	9	N	108	170	1	1	8	104
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	1	8	96
06	8320	X	8320	-0-		-0-	-0-	8302	3	18	9	N	16					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									

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. 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
03	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	134	1	3195	3	N	60					189
								66	9									
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									

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. 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
03	7524	X	7524	-0-		-0-	-0-	7474	3	50	9	N	45					157
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									

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
03	7874	X	4614	-0-	-3260	-0-	111	1	4466	3	N	34	176	1			163
							37	9									
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									

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
03	5115	X	427	-0-	-4688	-0-	423	1	4	9	N	4					134
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									

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
03	6355	X	5212	-0-	-1143	-0-	315	1	4858	3	N	35	50	1			100
							39	9									
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									

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
03	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10719	3	33	9	N	30	160	1			26
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

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
03	7843	X	7287	-0-	-556	-0-	7179	3	108	9	N	98	168	1			94
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									

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
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6183	3	35	9	N	32					52
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

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
03	5053	X	3707	-0-	-1346	-0-	488	1	3165	3	N	49					149
							54	9									
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									

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
03	6386	X	174	-0-	-6212	-0-	160	1	14	9	N	13					33
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									

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
03	7812	X	7641	-0-	-171	-0-	11	1	7516	3	N	104	1	8			175
							114	9									
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

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
03	7037	X	6301	-0-	-736	-0-	148	1	6037	3	N	105	170	1			82
							116	9									
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									

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
03	6200	X	4180	-0-	-2020	-0-	631	1	3441	3	N	98	168	1			83
							108	9									
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									

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
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4960	3	66	9	N	60	170	1			63
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

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
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	230	1	4293	3	N	25					98
							28	9									
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									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	833	-0-	-5305	-0-	453 114	1 9	266	3	N	104	176	1			45
04	4530	X	1004	-0-	-3526	-0-	444 108	1 9	452	3	N	98					143
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	447 96	1 9	42	3	N	87	163	1			67
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	506 101	1 9	2917	3	N	92					159
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	575 105	1 9	3942	3	N	95	162	1			92
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	593 98	1 9	3201	3	N	89	56	1			125

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

03	10881	X	8179	-0-	-2702	-0-	159 83	1 9	7937	3	N	75	168	1			91
04	10680	X	6446	-0-	-4234	-0-	138 61	1 9	6247	3	N	55					146
05	11036	X	197	-0-	-10839	-0-	124 2	1 9	71	3	N	2					148
06	10680	X	2738	-0-	-7942	-0-	290 29	1 9	2419	3	N	26	160	1			14
07	8277	X	4406	-0-	-3871	-0-	288 106	1 9	4012	3	N	96					110
08	8184	X	4602	-0-	-3582	-0-	250 11	1 9	4341	3	N	10					120

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

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	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

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-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

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

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

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

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	X	55	-0-	-114	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

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

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

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

FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					-0-
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-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

03	0		4829	-0-	4829	378856	304	1	4424	3	N	92	164	1			117
							101	9									
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									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	180	2	88	9	N	80					199
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

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

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-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

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

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
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-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

03	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	118	1	4436	2	N	-0-					-0-
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-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8773	X	6753	-0-	-2020	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	310	1	6484	2	N	-0-					114
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

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
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	192	1	7228	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6851	X	5184	-0-	-1667	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12555	X	12083	-0-	-472	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7006	X	6985	-0-	-21	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

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-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

03	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
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-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

03	11563	X	10641	-0-	-922	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
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-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

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-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

03	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14415	X	13710	-0-	-705	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2828	3	7	9	N	6					17
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

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
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-

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
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	3903	-0-	-1305	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
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-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

03	5084	X	4551	-0-	-533	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
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-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

03	2914	X	2327	-0-	-587	-0-	2315	3	12	9	Y	11					61
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

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
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-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3432	3	14	9	Y	13					20
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

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7843	X	2152	-0-	-5691	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	4311	-0-	1211	1213	4311	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2976	X	156	-0-	-2820	-0-	156	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1924	3	12	9	Y	11					169
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

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
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-

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
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	10427	-0-	7327	16032	10427	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
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-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3389	3	15	9	Y	14					94
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

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
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-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

03	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
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-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

03	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

03	3627	X	2555	-0-	-1072	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	1886	-0-	-1896	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5146	X	5074	-0-	-72	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8649	X	8425	-0-	-224	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3625	3	2	9	N	2					138
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

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
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					28
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

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
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					14
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

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
03	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13423	X	12567	-0-	-856	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6913	X	5730	-0-	-1183	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
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-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
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-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

03	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

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-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

03	5983	X	5524	-0-	-459	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

03	5084	X	4984	-0-	-100	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

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-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

03	8071	X	5502	-0-	-2569	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
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-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3047	3	67	9	N	61					64
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

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
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11594	X	9895	-0-	-1699	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	2951	-0-	-1947	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2647	3	9	9	N	8					56
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

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
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					55
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

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
03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2772	3	17	9	Y	15	95	1			40
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

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
03	3011	N	2430	-0-	-581	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	491	-0-	-2888	-0-	491	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					20
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

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
03	2139	N	1609	-0-	-530	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6309	2	54	9	N	49					127
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

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
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4128	3	17	9	Y	15					200
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

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
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6952	3	18	9	Y	16					78
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

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
03	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		6245	-0-	6245	7542	6245	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	3	14	9	Y	13					111
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

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
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9533	3	83	9	N	75					128
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

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
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-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

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-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

03	8959	X	8781	-0-	-178	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

03	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	N	4					75
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

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
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	2418	N	1890	-0-	-528	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2751	3	6	9	Y	5					19
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

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
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-

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
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4674	3	10	9	N	9					148
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

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
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4075	3	10	9	Y	9					65
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

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
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2162	3	18	9	N	16					113
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

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
03	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	988	-0-	-3042	-0-	988	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	X	1057	-0-	-1268	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8029	X	6625	-0-	-1404	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8463	X	6854	-0-	-1609	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2920	3	12	9	N	11					164
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

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
03	3430	X	2759	-0-	-671	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	3	19	9	Y	17					70
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

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
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4141	3	44	9	N	40					141
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

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
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4867	X	3352	-0-	-1515	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2124	3	7	9	N	6					56
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

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
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	3	17	9	Y	15					83
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

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
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8711	X	7469	-0-	-1242	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
03	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2012	3	9	9	Y	8					86
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

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
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					45
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

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
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	3			N	-0-					16
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

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
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-	86	1			27
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

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
03	2077	X	25	-0-	-2052	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4611	3	10	9	Y	9					26
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

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
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	2201	X	2154	-0-	-47	-0-	2147	3	7	9	Y	6					70
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

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
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9641	X	8346	-0-	-1295	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1546	-0-	-531	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9083	X	8319	-0-	-764	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
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-

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
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					12
*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

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					84
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

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

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-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

03	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3724	-0-	624	2244	3701	3	23	9	N	21					193
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

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
03	4464	X	3463	-0-	-1001	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

03	3689	X	1889	-0-	-1800	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

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-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

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-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

03	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12183	X	11192	-0-	-991	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

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	5403	-0-	5403	5403	5403	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

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-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

03	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
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

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					25
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

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
03	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10664	X	2408	-0-	-8256	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2655	3	32	9	Y	29					101
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

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
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4716	3	28	9	Y	25					139
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

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
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
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-
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002																	
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
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-
GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222																	
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	N	2					102
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
GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005																	
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
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-
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278																	
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
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-
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465																	
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
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-
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874																	
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7258	3	29	9	Y	26	69	1			59
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

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

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-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

03	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

03	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

03	9114	X	8890	-0-	-224	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
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-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
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-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
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-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
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-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

03	8649	X	7815	-0-	-834	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

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-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

03	13547	X	5885	-0-	-7662	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	6696	X	5848	-0-	-848	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	X	1652	-0-	-704	-0-	1624	3	28	9	Y	25					113
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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

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-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

03	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
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-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
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-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	X	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					8
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

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
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3404	3	17	9	Y	15					58
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

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
03	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8122	X	6783	-0-	-1339	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	5812	-0-	-946	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5301	X	3208	-0-	-2093	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

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-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					75
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

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					2
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

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

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-

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
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

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-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

03	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2522	3	13	9	Y	12					51
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

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

03	3100	N	7203	-0-	4103	13497	7203	2			N	-0-					-0-
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

03	5890	X	4055	-0-	-1835	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8835	X	7444	-0-	-1391	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7936	X	7365	-0-	-571	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2836	3	15	9	Y	14					31
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

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
03	3100	N	5508	-0-	2408	2408	5508	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4929	X	4248	-0-	-681	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3564	3	13	9	Y	12					50
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

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
03	10044	X	9071	-0-	-973	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6014	X	4766	-0-	-1248	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					128
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

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
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-

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
03	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
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-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					55
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

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			N	-0-					-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

03	7719	X	5845	-0-	-1874	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
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-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

03	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
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-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

03	4495	X	3748	-0-	-747	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7201	X	10426	-0-	3225	11554	10426	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	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-

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
03	6851	X	5801	-0-	-1050	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7037	X	6736	-0-	-301	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7688	X	6231	-0-	-1457	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	8359	-0-	5259	15455	8359	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	3226	-0-	-2633	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7508	X	4682	-0-	-2826	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	2209	-0-	-1914	-0-	2207	3	2	9	Y	2					75
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

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
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7096	3	35	9	Y	32					86
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

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
03	8494	X	5403	-0-	-3091	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

03	10571	X	8393	-0-	-2178	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

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-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
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-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

03	5239	X	4254	-0-	-985	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
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-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

03	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
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-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

03	5270	X	3819	-0-	-1451	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3635	3	22	9	N	20					191
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

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6142	-0-	-1112	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
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-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

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

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			Y	-0-					39
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

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6136	-0-	6136	6136	6136	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5739	-0-	5739	11875	5739	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	62	-0-	-1519	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

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-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

03	8928	X	8467	-0-	-461	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
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-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
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-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

03	6014	X	4700	-0-	-1314	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9734	X	8305	-0-	-1429	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
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-

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
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		7639	-0-	7639	7639	7639	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		16367	-0-	16367	24006	16367	2			N	-0-					-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
03	8308	X	7415	-0-	-893	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
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-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

03	4309	X	3794	-0-	-515	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
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-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
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-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
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-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6665	X	5975	-0-	-690	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11160	X	9838	-0-	-1322	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8463	X	7119	-0-	-1344	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

03	5115	X	4095	-0-	-1020	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

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-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	3	12	9	N	11					153
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

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
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					2
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

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
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
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

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
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2433					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2433					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2433					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2433					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2433					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2433					N	-0-					-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
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-

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
03	1798	X	1076	-0-	-722	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					50
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

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
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-

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
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	4867	X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7998	X	5777	-0-	-2221	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-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
03	7812	X	4152	-0-	-3660	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10354	X	8607	-0-	-1747	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10447	X	2160	-0-	-8287	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
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-

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
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		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7772	-0-	-257	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
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-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

03	5766	X	4433	-0-	-1333	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

03	2542	X	712	-0-	-1830	-0-	712	3			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
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-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

03	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2418	3	30	9	N	27					63
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

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

*10	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5857	3	97	9	N	88					88
*11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7688	3	169	9	Y	154					154
*12	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11618	3	39	9	Y	35	132	1			57
*01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8959	3	36	9	Y	33					90
*02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6506	3	56	9	Y	51					141
*03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6740	3	39	9	Y	35					176
*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

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

*10	14B2 EXT		4321	-0-	4321	4321	4321	3			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		7921	-0-	7921	12242	7921	3			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		2984	-0-	2984	15226	2984	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		4971	-0-	4971	20197	4929	3	42	9	Y	38					38
*02	14B2 EXT		5703	-0-	5703	25900	5570	3	133	9	Y	121					159
*03	14B2 EXT		4894	-0-	4894	30794	4870	3	24	9	Y	22					181
*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

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	4295	-0-	-665	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7812	X	7457	-0-	-355	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5890	X	5322	-0-	-568	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

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-

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
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9827	X	5138	-0-	-4689	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		425	-0-	425	866	425	3			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6355	X	5637	-0-	-718	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2433	3	7	9	N	6					123
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

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
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-

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
03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					119
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

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
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	10819	X	4975	-0-	-5844	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
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-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
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-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

03	11284	X	10718	-0-	-566	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

03	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

03	3100	N	3692	-0-	592	1630	3692	2			N	-0-					3
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

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2790	X	1655	-0-	-1135	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					6
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

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

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

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 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
03	8091	X	6552	-0-	-1539	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 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
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 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
03	5549	X	5245	-0-	-304	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 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
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					38
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

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
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					23
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

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
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4362	3	14	9	N	13	172	1			44
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9781	3	3	9	Y	3					50
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

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
03	9951	X	9585	-0-	-366	-0-	9585	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		1581	-0-	1581	1581	1581	3			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		932	-0-	932	2513	932	3			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		212	-0-	212	2725	212	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		874	-0-	874	3599	797	3	77	9	Y	70					70
*02	14B2 EXT		2270	-0-	2270	5869	2209	3	61	9	Y	55					125
*03	14B2 EXT		1988	-0-	1988	7857	1936	3	52	9	Y	47					172
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

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			N	-0-					-0-
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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

03	6541	X	6069	-0-	-472	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
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

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5611	X	3903	-0-	-1708	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10571	X	10075	-0-	-496	-0-	10071	3	4	9	Y	4					61
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

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
03	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14570	X	12638	-0-	-1932	-0-	12638	2			N	-0-					38
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

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
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					1
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

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
03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7719	X	6780	-0-	-939	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15252	X	12155	-0-	-3097	-0-	12155	2			N	-0-					7
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

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
03	9083	X	7899	-0-	-1184	-0-	7899	2			N	-0-					1
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

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
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9734	X	8604	-0-	-1130	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6944	X	5260	-0-	-1684	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4061	X	2091	-0-	-1970	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

03	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
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-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
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-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

03	6014	X	5017	-0-	-997	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

03	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
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-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
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-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
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-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

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-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

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-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					3
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

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	603	-0-	603	603	603	3			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5367	-0-	-647	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
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-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

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-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

03	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

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-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

03	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	9610	X	9263	-0-	-347	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9858	X	9527	-0-	-331	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8866	X	8512	-0-	-354	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8339	X	5964	-0-	-2375	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6355	X	5264	-0-	-1091	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8029	X	6846	-0-	-1183	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5270	X	5154	-0-	-116	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6603	X	5999	-0-	-604	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	15159	X	14126	-0-	-1033	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10323	X	9694	-0-	-629	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7874	X	6589	-0-	-1285	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10199	X	9458	-0-	-741	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8277	X	7761	-0-	-516	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7657	X	6468	-0-	-1189	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16244	X	15272	-0-	-972	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
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-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

03	7533	X	7001	-0-	-532	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
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-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

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	3100	N	5759	-0-	2659	2659	5759	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

03	14477	X	13544	-0-	-933	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5988	3	144	9	N	131	178	1			108
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

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

03	9765	X	5330	-0-	-4435	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
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-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

03	7192	X	6105	-0-	-1087	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	3441	-0-	-1736	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					3
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

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
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					2
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

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
03	11284	X	10924	-0-	-360	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	2677	-0-	-1663	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	4962	3	36	9	Y	33	73	1			28
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

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
03	8525	X	8241	-0-	-284	-0-	8219	3	22	9	Y	20	44	1			17
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

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
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6672	3	36	9	Y	33	72	1			28
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

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
03	7657	X	7508	-0-	-149	-0-	7433	3	75	9	Y	68	76	1			105
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

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
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6466	3	75	9	Y	68					151
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6173	3	24	9	Y	22	42	1			42
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

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
03	6727	X	4545	-0-	-2182	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		217	-0-	217	665	217	2			N	-0-					-0-
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9963	-0-	-174	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
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-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6377	3	45	9	Y	41	53	1			67
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1290	X	174	-0-	-1116	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	14177	-0-	11077	11077	14177	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	12458	-0-	9458	20535	12458	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	9	-0-	-3091	17444	9	3			N	-0-					-0-
*01	17444	X	-0-	-0-	-17444	-0-					N	-0-					-0-
*02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
*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-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	22503	-0-	19403	19403	22503	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	18161	-0-	15161	34564	18161	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	16361	-0-	13261	47825	16361	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	12421	-0-	9321	57146	12421	3			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		13338	-0-	13338	70484	13338	3			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		13664	-0-	13664	84148	13664	3			N	-0-					-0-
*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-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4743	X	3724	-0-	-1019	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7781	X	7112	-0-	-669	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7292	-0-	-365	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

03	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

03	8029	X	200	-0-	-7829	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

*09	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
*11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
*02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
*03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10872	-0-	-1001	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	6042	-0-	-9706	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
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-

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
*09	3000	X	8	-0-	-2992	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	3100	X	285	-0-	-2815	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*11	3000	X	119	-0-	-2881	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	899	X	19	-0-	-880	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

03	13857	X	12874	-0-	-983	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			Y	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

03	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	3			N	-0-					-0-
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-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

03	16616	X	16388	-0-	-228	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

03	12090	X	11625	-0-	-465	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
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-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

03	8215	X	7757	-0-	-458	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

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-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
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-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

03	12741	X	10546	-0-	-2195	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9362	X	8886	-0-	-476	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9641	X	9404	-0-	-237	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15035	X	14645	-0-	-390	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6355	X	5940	-0-	-415	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9362	X	7900	-0-	-1462	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5944	-0-	-39	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	3012	-0-	-646	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12648	X	11726	-0-	-922	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7843	X	7072	-0-	-771	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	15684	-0-	-33	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10478	X	8830	-0-	-1648	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13144	X	11903	-0-	-1241	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12834	X	7175	-0-	-5659	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	270	-0-	-4411	-0-	270	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	19003	X	16858	-0-	-2145	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7750	X	5693	-0-	-2057	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	11847	-0-	-1018	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

03	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

03	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

03	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11625	X	10514	-0-	-1111	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9176	X	8975	-0-	-201	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	15655	X	15008	-0-	-647	-0-	15008	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	12152	X	11359	-0-	-793	-0-	11359	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	10168	X	8500	-0-	-1668	-0-	8500	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12586	-0-	-93	-0-	12586	3			N	-0-					1
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

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
03	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			Y	-0-					80
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

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
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7533	X	3679	-0-	-3854	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13640	X	12164	-0-	-1476	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7230	-0-	-1140	-0-	7230	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	35120	X	11562	-0-	-23558	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11966	X	11394	-0-	-572	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9615	-0-	-522	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10943	X	9197	-0-	-1746	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11005	X	10532	-0-	-473	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1860	X	540	-0-	-1320	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	3406	-0-	-1151	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14167	X	11795	-0-	-2372	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22816	X	20078	-0-	-2738	-0-	20078	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	13437	-0-	-947	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12555	X	10601	-0-	-1954	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9083	X	8709	-0-	-374	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6417	X	6412	-0-	-5	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10491	-0-	-793	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12803	X	9450	-0-	-3353	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6572	X	6494	-0-	-78	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18445	X	17754	-0-	-691	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	12117	-0-	-3414	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

03	15934	X	15137	-0-	-797	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
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-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

03	8029	X	7064	-0-	-965	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

03	10509	X	9565	-0-	-944	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17701	X	16069	-0-	-1632	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16430	X	15950	-0-	-480	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7037	X	5766	-0-	-1271	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	3801	-0-	-1779	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	3251	-0-	-1957	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9579	X	8036	-0-	-1543	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7161	X	6742	-0-	-419	-0-	6742	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10047	-0-	-1299	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

03	5766	X	4066	-0-	-1700	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

03	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	3			Y	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

03	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	3			Y	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

03	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			Y	-0-					-0-
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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

03	3658	X	145	-0-	-3513	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9486	X	9260	-0-	-226	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	13113	X	7271	-0-	-5842	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	8534	-0-	-1572	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
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-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

*03	14B2	EXT	1932	-0-	1932	1932	1932	5			N	-0-					-0-
*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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

03	6789	X	3013	-0-	-3776	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

03	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			Y	-0-					-0-
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-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

03	20243	X	19901	-0-	-342	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
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-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

03	9765	X	9387	-0-	-378	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	14740	-0-	-1256	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8494	X	7962	-0-	-532	-0-	7962	3			Y	-0-					3
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

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
03	8029	X	5554	-0-	-2475	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	24366	X	23222	-0-	-1144	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9641	X	3289	-0-	-6352	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10602	X	8679	-0-	-1923	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3666	3	105	9	Y	95					177
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

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
03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	3			N	-0-					93
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

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8225	3	48	9	N	44					118
04	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9363	3	26	9	N	24					156
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

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
03	15004	X	14159	-0-	-845	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10354	X	5122	-0-	-5232	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5239	X	2951	-0-	-2288	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	2673	-0-	-1171	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12989	X	12227	-0-	-762	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6958	3	55	9	N	50	177	1			-0-
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-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10116	-0-	-641	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	3			N	-0-					170
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	3577	-0-	-5041	-0-	3577	3			N	-0-					10
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

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
03	6479	X	6411	-0-	-68	-0-	6380	3	31	9	N	28					170
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

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
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6982	3	12	9	N	11					139
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

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
03	16647	X	16033	-0-	-614	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15841	X	15102	-0-	-739	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	15562	X	15291	-0-	-271	-0-	15291	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	10788	X	10313	-0-	-475	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	14398	-0-	-854	-0-	14398	3			Y	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

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

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5602	-0-	-567	-0-	5602	3			N	-0-					82
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

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

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

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

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		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12816	-0-	12816	12931	12816	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

03	9238	X	9122	-0-	-116	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

03	2945	X	1568	-0-	-1377	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

03	14601	X	12693	-0-	-1908	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9641	X	6736	-0-	-2905	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
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-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

03	11873	X	8665	-0-	-3208	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
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-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					89
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

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7266	3	26	9	N	24					120
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

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6322	3	28	9	N	25					98
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

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8622	3	4	9	N	4					136
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8556	X	7311	-0-	-1245	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					17
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

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
03	7533	X	5938	-0-	-1595	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17050	X	16311	-0-	-739	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9970	3	45	9	N	41	119	1			119
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

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
03	7719	X	5945	-0-	-1774	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12214	X	11435	-0-	-779	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	17019	X	12643	-0-	-4376	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4929	X	3460	-0-	-1469	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14849	X	13356	-0-	-1493	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16120	X	14729	-0-	-1391	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18817	X	18056	-0-	-761	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10354	X	6815	-0-	-3539	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6486	3	19	9	N	17					82
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	11563	X	10868	-0-	-695	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7905	X	4104	-0-	-3801	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	2319	-0-	-1153	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8029	X	6731	-0-	-1298	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4216	X	3510	-0-	-706	-0-	3510	3			Y	-0-					125
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

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
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	3			Y	-0-					20
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

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
03	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			Y	-0-					159
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

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

03	15128	X	5272	-0-	-9856	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

03	11718	X	11499	-0-	-219	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

03	12586	X	11881	-0-	-705	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

03	14012	X	13365	-0-	-647	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

03	8215	X	5614	-0-	-2601	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
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

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
03	11067	X	9549	-0-	-1518	-0-	9549	3			N	-0-					1
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

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
03	15500	X	13331	-0-	-2169	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13361	X	12361	-0-	-1000	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16430	X	15075	-0-	-1355	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	3608	-0-	-2251	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7533	X	5782	-0-	-1751	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15245	3	3	9	Y	3					22
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

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
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6262	X	5302	-0-	-960	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8432	X	8027	-0-	-405	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	4249	-0-	-742	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13818	X	2778	-0-	-11040	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9145	X	7891	-0-	-1254	-0-	7891	3			Y	-0-					173
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

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
03	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9641	X	5679	-0-	-3962	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10478	X	9462	-0-	-1016	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
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-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
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-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
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-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7242	3	164	9	Y	149	116	1			106
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

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
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-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2270	-0-	-613	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	10080	-0-	-212	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15066	X	14055	-0-	-1011	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12586	X	11603	-0-	-983	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15407	X	14320	-0-	-1087	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-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-

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
03	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7874	X	7731	-0-	-143	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17453	X	16492	-0-	-961	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17050	X	15230	-0-	-1820	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16275	X	12006	-0-	-4269	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19034	X	16156	-0-	-2878	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11940	3	39	9	N	35	181	1			20
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

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
03	17050	X	16424	-0-	-626	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11677	3	29	9	Y	26					226
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

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
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8680	3	35	9	N	32					185
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

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
03	15500	X	12986	-0-	-2514	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	15593	X	15386	-0-	-207	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4966	3	107	9	Y	97	70	1			185
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

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
03	9486	X	9261	-0-	-225	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8176	3	11	9	Y	10					173
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

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
03	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-					2
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

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
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					3
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

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
03	9548	X	9337	-0-	-211	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
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

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

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-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	10898	-0-	7798	7798	10898	3			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

03	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
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-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11473	3	39	9	N	35					138
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

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

03	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	242	1			-0-
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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 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
03	7502	X	6937	-0-	-565	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 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
03	4402	X	3555	-0-	-847	-0-	3555	3			N	-0-	188	1			-0-
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-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 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
03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					11
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

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 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
03	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	3			N	-0-					36
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

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 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
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					3
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

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
03	9920	X	9024	-0-	-896	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8897	X	7946	-0-	-951	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11284	X	9612	-0-	-1672	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8959	X	5050	-0-	-3909	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					35
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

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
03	8866	X	6353	-0-	-2513	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5474	3	28	9	N	25	207	1			26
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

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
03	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4743	X	3325	-0-	-1418	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4231	3	23	9	N	21					159
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

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
03	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11808	3	51	9	N	46					207
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

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
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8805	3	133	9	Y	121					209
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

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
03	7161	X	1280	-0-	-5881	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	9889	X	6540	-0-	-3349	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7502	X	6644	-0-	-858	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			Y	-0-					39
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

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
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	7569	-0-	-2103	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9021	X	6953	-0-	-2068	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7719	X	5305	-0-	-2414	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
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-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

03	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11479	3	183	9	N	166	182	1			189
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

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					162
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

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9024	3	40	9	N	36	181	1			63
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

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

03	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15733	3	52	9	N	47					102
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

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

03	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	29878	3			Y	-0-					40
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

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

03	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
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-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

03	13330	X	12471	-0-	-859	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
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-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

03	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	6852	3	239	9	N	217	187	1			193
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

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5678	3	34	9	N	31	186	1			83
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

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8697	3	44	9	N	40	187	1			72
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

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

03	5053	X	3329	-0-	-1724	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
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-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9393	3	7	9	Y	6					97
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15822	3	19	9	Y	17					20
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

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
03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12625	3	35	9	Y	32					159
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

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
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16966	3	25	9	N	23					111
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

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
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10139	3	1	9	Y	1	102	1			51
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

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
03	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10698	3	99	9	N	90					178
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

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
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6441	3	45	9	N	41					166
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7340	3	51	9	N	46					198
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

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
03	5642	X	3814	-0-	-1828	-0-	3814	3			Y	-0-					116
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

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
03	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	18287	3			N	-0-					2
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

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
03	12803	X	11996	-0-	-807	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12648	X	11781	-0-	-867	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7409	X	6953	-0-	-456	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	22103	X	20632	-0-	-1471	-0-	20632	3			N	-0-					-0-
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-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	3			N	-0-					-0-
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-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

03	19592	X	19024	-0-	-568	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
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-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

03	20274	X	19846	-0-	-428	-0-	19846	3			N	-0-					-0-
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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

03	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	3			Y	-0-					-0-
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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

03	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					37
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

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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					115
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

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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					51
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

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
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1127	2	3	9	N	3					64
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

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
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1116	X	129	-0-	-987	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	1274	-0-	-3252	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	3619	-0-	-814	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

03	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

03	11656	X	9869	-0-	-1787	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
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-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
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-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

03	13640	X	3106	-0-	-10534	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					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
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-

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
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	18104	X	12098	-0-	-6006	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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
03	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	3040	3			Y	-0-					155
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

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

03	3224	X	71	-0-	-3153	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
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-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

03	1767	N	51	-0-	-1716	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
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-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

03	2294	X	46	-0-	-2248	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
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-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

03	4898	X	82	-0-	-4816	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
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-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					130
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

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

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-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					25
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

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					65
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

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

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-

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
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-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

03	31310	X	30169	-0-	-1141	-0-	30169	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

03	15097	X	12899	-0-	-2198	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

03	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
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-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

03	42439	X	40492	-0-	-1947	-0-	40492	2			N	-0-					-0-
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-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

03	17887	X	15824	-0-	-2063	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
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-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

03	21080	X	18365	-0-	-2715	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

03	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

03	38688	X	24650	-0-	-14038	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
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-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

03	55242	X	47834	-0-	-7408	-0-	47834	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

03	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

03	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	53351	X	46801	-0-	-6550	-0-	46801	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	60605	X	58724	-0-	-1881	-0-	58724	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	37624	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24242	X	18203	-0-	-6039	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21948	X	21756	-0-	-192	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27993	X	25274	-0-	-2719	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	26815	X	21081	-0-	-5734	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	50809	X	40586	-0-	-10223	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	46438	X	37442	-0-	-8996	-0-	37442	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	80476	X	64839	-0-	-15637	-0-	64839	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	80724	X	63006	-0-	-17718	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	66433	X	53355	-0-	-13078	-0-	53355	2			N	-0-					-0-
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-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

03	68510	X	57636	-0-	-10874	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
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-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

03	45663	X	35626	-0-	-10037	-0-	35626	2			N	-0-					-0-
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-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

03	45353	X	36997	-0-	-8356	-0-	36997	2			N	-0-					-0-
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-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

03	51987	X	41624	-0-	-10363	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
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-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
03	682	N	214	-0-	-468	-0-	24	1	190	2	N	-0-					71
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

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

03	682	N	214	-0-	-468	-0-	24	1	190	2	N	-0-					76
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

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

03	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
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-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

03	61349	X	32648	-0-	-28701	-0-	32648	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42
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

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
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					35
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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					82
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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					67
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

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

03	14B2 EXT		64	-0-	64	774	64	3			N	-0-					-0-
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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

03	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

03	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
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-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

03	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

03	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					33
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

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	Y	12					29
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

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

03	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2593	2	6	9	Y	5					56
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

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2016	2	12	9	Y	11					29
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

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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	Y	8					28
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

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
03	992	N	388	-0-	-604	-0-	387	2	1	9	Y	1					23
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

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
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1	9	Y	1					33
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1					65
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

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
03	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1039	2	6	9	N	5					71
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

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
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-

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
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1950	2	6	9	N	5					36
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

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
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2225	2	20	9	N	18					56
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

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
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14043	X	13125	-0-	-918	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9579	X	7344	-0-	-2235	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	14012	X	8589	-0-	-5423	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-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-

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
03	20212	X	18971	-0-	-1241	-0-	18971	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	17298	X	15714	-0-	-1584	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	N	20					197
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

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

03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	175	1	1205	3	N	1				120
							1	9								
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				125

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	465	1	1757	3	N	1				58
							1	9								
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				64

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	3	2	9	N	2				23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

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-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

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-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

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-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

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-

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
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-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

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

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

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

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

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

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

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

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	175	1			279
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

JONES ENERGY, LLC 441132

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
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-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

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-

JRJ OIL & GAS LLC 448004

GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
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	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

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	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
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					46
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	148	1	1153	2	N	-0-					-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

03	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	300	1	2241	2	N	-0-					-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	187	1	1457	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			36
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

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
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	151	1	1177	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	176	1	1373	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-			24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
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-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

03	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					35
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

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					55
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

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

03	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
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-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

03	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	332	1	2484	2	N	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	1333	X	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					3
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

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
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	428	1	3856	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
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-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					20
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

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	3			N	-0-					30
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

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	416	-0-	-576	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
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-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

03	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
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-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5406	3	6	9	N	5					90
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

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

03	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	3			N	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					30
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

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
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-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					156
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

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

03	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
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-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					38
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

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
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-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	5536	3			N	-0-					68
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

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	284	1	2209	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	169	-0-	-2342	-0-	169	3			N	-0-					73
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

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
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					152
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

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
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					2
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

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
03	4774	X	4355	-0-	-419	-0-	4355	3			N	-0-					273
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					8
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

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
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					181
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

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
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	3			N	-0-					160
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

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
03	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2478	3			N	-0-					35
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

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	534	-0-	-489	-0-	534	3			N	-0-					-0-
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	456	1	3852	2	N	-0-					-0-
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-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6605	-0-	-277	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
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-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 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
03	4867	X	329	-0-	-4538	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 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
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					124
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

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
03	19530	X	18346	-0-	-1184	-0-	18346	3			N	-0-					22
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

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
03	3596	X	1978	-0-	-1618	-0-	1978	3			N	-0-					8
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

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
03	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16207	3	106	9	N	96	190	1			219
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

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
03	9021	X	7317	-0-	-1704	-0-	7284	3	33	9	N	30	182	1			20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	8153	X	5028	-0-	-3125	-0-	5006	3	22	9	N	20					67
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

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					76
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

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

03	6107	X	927	-0-	-5180	-0-	927	3			N	-0-					186
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

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

03	14601	X	14196	-0-	-405	-0-	14177	3	19	9	N	17	191	1			296
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

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

03	9548	X	5822	-0-	-3726	-0-	5822	3			N	-0-					188
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

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

03	5549	X	2706	-0-	-2843	-0-	2662	3	44	9	N	40					150
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

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

03	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	4523	3	55	9	N	50					98
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	11191	X	9727	-0-	-1464	-0-	9702	3	25	9	N	23					179
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

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
03	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	4618	3	46	9	N	42	162	1			504
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

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
03	12400	X	9338	-0-	-3062	-0-	9329	3	9	9	N	8					238
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

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
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	157	1	735	3	N	9					143
							10	9									
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

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
03	18104	X	15299	-0-	-2805	-0-	3088	1	12158	3	N	48	181	1			359
							53	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	16188	-0-	-2412	-0-	3335	1	12539	3	N	285	376	1			439
							314	9									
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									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

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-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					45
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					40
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

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					89
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					44
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

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
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7					7
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

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
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1487	2	50	9	N	45	95	1			46
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

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
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					25
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	73	1			14
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

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
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1					13
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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1227	2	14	9	N	13					114
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

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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	N	3					24
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

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
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	802	2	1	9	N	1					25
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

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
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1646	2	52	9	N	47					97
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	337	-0-	-1306	-0-	267	2	70	9	Y	64	52	1	1	8	56

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
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14					78
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

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
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7					76
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1426	2	24	9	N	22					36
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

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
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					46
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

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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21	96	1			18
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

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
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					20
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

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					32
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

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
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1491	2	30	9	N	27					83
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

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
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					25
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

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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1097	2	29	9	N	26	86	1			22
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	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
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					60
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

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
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	1980	2	65	9	N	59	75	1			34
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

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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					27
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

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
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	618	2	20	9	N	18					98
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

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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					32
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

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
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					81
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

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
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					13
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					100
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					79
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

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
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	880	2	9	9	N	8					79
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

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
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
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

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
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
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

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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
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

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
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1149	2	22	9	N	20					47
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

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 #: 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
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					60
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

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
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					7
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

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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8	62	1			18
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

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
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62
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

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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					118
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

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
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4230	2	65	9	N	59					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					59
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

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
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1701	2	37	9	N	34					113
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

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
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	2	20	9	N	18					115
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					96
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

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
03	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1383	2			N	-0-					25
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

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
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1033	2	2	9	N	2					54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					47
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

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
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					56
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	553	2	17	9	N	15					88
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
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-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					36
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

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					60
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

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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8	67	1			18
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

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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					13
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

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 #: 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
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					60
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

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

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-					Y	-0-					20
08	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

03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					23
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

03	14B2 EXT		3003	-0-	3003	5795	3003	2			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	979	2	14	9	N	13					49
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

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

03	713	N	257	-0-	-456	-0-	257	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
08		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

03	1023	N	165	-0-	-858	-0-	165	2			N	-0-					10
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

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

03	558	N	545	-0-	-13	-0-	543	2	2	9	N	2					52
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

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	N	12					140
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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
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

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					98
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	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
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-					Y	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					29
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

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
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					27
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

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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8					38
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1201	2	1	9	N	1					37
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					39
05	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1141	2	3	9	N	3					42
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			N	-0-					42
*07	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			Y	-0-					42
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			Y	-0-					42

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
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	814	2	3	9	N	3					48
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

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
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					75
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

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
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					40
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

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
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					59
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

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
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1286	2	30	9	N	27	86	1			20
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
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

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 #: 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
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					79
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

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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					15
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

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
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					32
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

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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					26
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					25
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

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					64
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					32
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	778	2	32	9	N	29	109	1			20
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1					55
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

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					33
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

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
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					38
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

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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5					44
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

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
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	223	-0-	-614	-0-	215	2	8	9	N	7					121
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

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
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	820	2	7	9	N	6					107
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

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
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					30
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

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
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					40
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

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
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	N	1	78	1			15
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

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
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					65
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	878	2	11	9	N	10					34
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

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
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					131
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

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
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					54
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

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
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	874	2	13	9	N	12	109	1			17
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

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
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					55
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

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	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

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
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2					35
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

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
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					102
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

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
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					69
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

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
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

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
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57
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

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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					70
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

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
03	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			N	-0-					82
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

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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					57
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

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
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					20
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

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
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
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

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
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	660	2	11	9	N	10					62
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

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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					42
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

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
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1553	2	2	9	N	2					53
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	733	2	3	9	N	3					92
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

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
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1218	2	6	9	N	5					79
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	1453	-0-	-35	-0-	1427	2	26	9	Y	24	100	1			18

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
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					72
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

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
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					54
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

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
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	N	3					60
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					30
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

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	2	1	9	N	1					55
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13	123	1			15
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

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					27
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

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					20
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					55
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

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
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					80
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

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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					50
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					35
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

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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	373	2	19	9	N	17					74
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

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
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2441	2	20	9	N	18					50
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

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
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	N	2					42
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

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
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	498	2	8	9	N	7					34
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

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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					37
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					40
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					40
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					40
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					40
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					40

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
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					64
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					103
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

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
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	610	2	2	9	N	2					30
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

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
03	14B2 EXT		360	-0-	360	818	360	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					29
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					85
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

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					22
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

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					77
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	400	2	3	9	N	3	50	1			20
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

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	563	2	26	9	N	24					121
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

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					47
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

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					64
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

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					21
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

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					87
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41	9	N	37					91
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

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	830	2	3	9	N	3					124
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

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					80
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

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
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	466	2	15	9	N	14	78	1			35
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

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
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1323	2	2	9	N	2					97
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

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
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					8
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

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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					96
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					27
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

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
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1269	2	13	9	N	12					82
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

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
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					91
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

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
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					77
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

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
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	808	2	4	9	N	4					24
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

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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55
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

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
03	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	2495	2	6	9	N	5					45
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	6104	X	1054	-0-	-5050	-0-	1050	2	4	9	N	4					91
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

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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
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

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
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	N	42					42
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

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
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	551	2	44	9	N	40					84
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

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
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61	114	1			17
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					27
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

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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13					65
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

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
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1114	2	8	9	N	7					67
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

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					37
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

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
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					62
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

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
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3	115	1			22
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

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
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					39
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

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 #: 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
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-					Y	-0-					-0-
08		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

03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					23
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

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					42
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3					85
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					13
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					28
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					74
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	830	2	17	9	N	15					102
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

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
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					75
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

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
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1147	2	40	9	N	36	55	1			20
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

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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					87
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

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
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					39
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

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
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					23
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

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
03	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1545	2	24	9	N	22	74	1			60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					28
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

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
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					45
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

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
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					30
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

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
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2	68	1			37
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

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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					82
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

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
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1400	2	36	9	N	33					124
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

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
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1254	2	28	9	N	25					107
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

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 #: 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
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					94
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

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
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	N	4					54
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

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
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					5
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

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
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1361	2	33	9	N	30	117	1			10
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

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
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1527	2	13	9	N	12					69
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

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
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
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

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 #: 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
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					52
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

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
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					40
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

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
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					28
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

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
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	900	2	2	9	N	2					101
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

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
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	N	20					59
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

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
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					46
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					15
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

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
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					47
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

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
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					13
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	680	2	17	9	N	15					75
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

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1266	2	3	9	N	3					35
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

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8					89
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					84
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

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					28
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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					27
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

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
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					30
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

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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10					77
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

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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 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
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
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

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
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					40
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

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
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					87
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

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
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	741	2	6	9	N	5					45
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

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
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6559	2	2	9	N	2					84
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

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
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					22
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

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
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					26
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

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
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2465	2	44	9	N	40	113	1			12
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

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
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					27
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

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
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					119
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

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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	66	1			64
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

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
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					12
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

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 #: 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
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-					Y	-0-					-0-
08	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

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	750	2	24	9	N	22					34
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

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1308	2	21	9	N	19					79
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					47
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

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					39
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
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

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15					91
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

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	896	2	19	9	N	17	107	1			17
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

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
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

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
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					50
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

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
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	2	4	9	N	4					99
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

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
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	923	2	7	9	N	6					74
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

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
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	114	1			15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	919	2	6	9	N	5					27
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

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
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3613	2	22	9	N	20					35
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

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
03	1519	N	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					37
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

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
03	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	2			N	-0-					30
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

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
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1875	2	55	9	N	50					100
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

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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					50
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

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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20					112
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	975	2	17	9	N	15					72
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					59
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

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
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	855	2	25	9	N	23					136
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

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
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	927	2	17	9	N	15					52
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

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
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	764	2	1	9	N	1					92
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

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
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1193	2	9	9	N	8	72	1			20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					99
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

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
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					28
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

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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1090	2	62	9	N	56	142	1			25
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

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
03	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	3869	2	35	9	N	32					62
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

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
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					40
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

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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					66
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

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
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1636	2	50	9	N	45					63
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

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 #: 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
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4					20
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

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
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2406	2	11	9	N	10					90
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

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
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1328	2	50	9	N	45					104
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	N	4					71
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2411	2	37	9	N	34					111
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1553	2	7	9	N	6					15
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

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 #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4430	2	132	9	N	120					170
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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					10
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1386	2	20	9	N	18					44
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
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

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

03	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	1682	2			N	-0-					32
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

03	2759	X	167	-0-	-2592	-0-	167	2			N	-0-					24
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

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	9	N	2	122	1			15
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

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					27
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

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					28
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

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					42
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

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

03	651	N	601	-0-	-50	-0-	594	2	7	9	N	6	107	1			16
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

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 #: 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
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					21
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

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
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4411	2	6	9	N	5					85
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

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
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					20
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

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
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					71
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

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
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1367	2	8	9	N	7					40
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

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
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
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

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
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2196	2	30	9	N	27					87
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			27
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2 7 9	N	6			19
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1093	2 2 9	N	2			97
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2	N	-0-			27
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2275	2 48 9	N	44			97
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-			50
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					28
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

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
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					55
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

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
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3					60
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

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
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1195	2	29	9	N	26	121	1			9
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

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
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					57
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

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
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					52
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

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
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					59
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					64
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

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
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1323	2	2	9	N	2					18
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

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
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20	35	1			59
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

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
03	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2196	2	65	9	N	59					119
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

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
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1351	2	42	9	N	38	110	1			18
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

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
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1932	2	51	9	N	46	152	1			25
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	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

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
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1067	2	2	9	N	2					77
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

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
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	2	3	9	N	3					20
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

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
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					40
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

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
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-					Y	-0-					10
08	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
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3601	2	79	9	N	72	95	1			34
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	929	2	11	9	N	10					122
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2003	2	23	9	N	21					85
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

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
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					75
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

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
03	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	1465	2			N	-0-					49
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

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
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	835	2	2	9	N	2					27
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

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
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	987	2	19	9	N	17					109
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

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
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1660	2	3	9	N	3					47
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

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
03	527	N	148	-0-	-379	-0-	147	2	1	9	N	1					28
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-			74
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

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2202	2 7 9	N	6			77
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

03	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	1012	2	N	-0-			82
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

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

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-			Y	-0-			-0-
08	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

03	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1516	2 13 9	N	12			27
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

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

03	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	2298	2 11 9	Y	10			65
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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

03	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	82	2 2 9	N	2	90	1	26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1213	2	40	9	N	36					110
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

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
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1093	2	10	9	N	9					81
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

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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1074	2	19	9	N	17					67
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

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
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1603	2	9	9	N	8					18
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

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
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1258	2	25	9	N	23	103	1			10
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

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
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					37
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

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
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1143	2	3	9	N	3					45
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					60
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1501	2	10	9	N	9					83
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					32
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					89
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1609	2	8	9	N	7					99
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

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 #: 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
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					84
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

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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1107	2	29	9	N	26	67	1			34
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4472	2	68	9	N	62					97
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

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
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2534	2	7	9	N	6					15
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

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
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					22
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

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
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2616	2	25	9	N	23					114
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

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 #: 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
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					32
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

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
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					84
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	N	10					121
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

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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26
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

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
03	372	N	36	-0-	-336	-0-	27	2	9	9	N	8					57
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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 #: 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
03	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2314	2	8	9	N	7					67
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

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
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-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1014	2	11	9	N	10					70
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

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
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					102
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

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
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3209	2	14	9	N	13					30
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
03	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	2435	2	18	9	N	16					112
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

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 #: 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
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					20
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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

03	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					29
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

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

03	11718	X	4587	-0-	-7131	-0-	4543	2	44	9	N	40	157	1			27
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

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					32
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

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					35
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

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

03	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	2822	2	8	9	N	7					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	3427	2			N	-0-					15
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					54
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
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

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
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					7
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

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
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					50
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

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
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3539	2	10	9	N	9					20
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

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
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					28
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

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 #: 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
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3					90
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

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
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					65
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

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
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

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
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8590	2	3	9	N	3					77
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

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
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5048	2	19	9	N	17					64
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

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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					64
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

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
03	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					47
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1821	2	6	9	N	5					60
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

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
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
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

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
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					40
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

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
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
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

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					15
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

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					38
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4199	2	86	9	N	78					164
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16					35
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

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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					23
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

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
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					42
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

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
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					96
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

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
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					13
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

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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					91
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

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
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					30
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

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
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					28
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

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
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					78
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

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
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1					18
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

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
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1059	2	15	9	N	14					114
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1149	2	8	9	N	7					104
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

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
03	7006	X	4762	-0-	-2244	-0-	4762	2			N	-0-					41
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

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
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					72
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

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
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					44
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

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
03	2604	N	2307	-0-	-297	-0-	2262	2	45	9	N	41	118	1			15
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

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
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					39
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

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
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3517	2	66	9	N	60					107
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					25
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

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
03	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1797	2	1	9	N	1	74	1			59
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

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
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	785	2	21	9	N	19	86	1			15
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					70
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1220	2	9	9	N	8					23
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1962	2	35	9	N	32	57	1			77
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1348	2	4	9	N	4					44
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1191	2	15	9	N	14					44
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

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1389	2	4	9	N	4					76
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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17					64
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

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
03	5177	X	4460	-0-	-717	-0-	4387	2	73	9	Y	66	67	1			16
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

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
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5					82
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

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
03	3100	N	2972	-0-	-128	7344	2927	2	45	9	Y	41	42	1			10
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

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
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4082	2	32	9	N	29					94
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	620	2	1	9	N	1	60	1			68
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

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
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					31
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

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
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6290	2	78	9	N	71	183	1			47
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

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
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1646	2	22	9	N	20					111
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

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
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558	1	9327	2	N	60					122
							66	9									
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									

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
03	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	4770	2	1	9	N	1					110
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

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 #: 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
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-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	713	N	553	-0-	-160	-0-	545	2	8	9	N	7					7
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

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6386	2	133	9	N	121	184	1			59
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

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

03	5177	X	2955	-0-	-2222	-0-	2951	2	4	9	N	4					69
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

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					96
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

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7945	2	48	9	N	44					121
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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

03	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
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

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 #: 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
03	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1757	2	30	9	N	27					107
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

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
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	5385	2	131	9	N	119	179	1			19
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

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
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					79
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

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
03	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	1506	2	24	9	N	22					77
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

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
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2915	2	14	9	N	13					33
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

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
03	4991	X	2953	-0-	-2038	-0-	2850	2	103	9	N	94					106
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

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
03	7192	X	6314	-0-	-878	-0-	6239	2	75	9	N	68	188	1			24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	7316	X	6419	-0-	-897	-0-	6401	2	18	9	N	16	176	1			47
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

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
03	8928	X	5774	-0-	-3154	-0-	5733	2	41	9	N	37					125
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

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
03	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24700	2	110	9	Y	100	101	1			24
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

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
03	5611	X	5582	-0-	-29	-0-	5531	2	51	9	N	46					97
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

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1967	2	25	9	N	23	79	1			19
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

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9339	-0-	-488	-0-	9339	2			N	-0-					29
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

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	8085	-0-	-6	-0-	8041	2	44	9	N	40					62
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8183	-0-	-993	-0-	8183	2			N	-0-					20
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

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	15					27
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

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6376	2	68	9	N	62					80
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

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
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					32
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									

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
03	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	8987	2	23	9	N	21	143	1			64
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

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5116	2	22	9	N	20					71
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

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
03	9269	X	6994	-0-	-2275	-0-	6994	2			N	-0-					17
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

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
03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8486	2	88	9	N	80	167	1			17
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

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
03	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	558	1	4697	2	N	30					50
							33	9									
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									

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
03	4867	X	4009	-0-	-858	-0-	3976	2	33	9	N	30					42
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

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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					20
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

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 #: 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
03	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	7504	2	15	9	N	14	111	1			9
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

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	383	1	1368	2	N	3					59
							3	9									
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									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	343	1	6502	2	N	111	188	1			77
							122	9									
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	320	1	6717	2	N	37					114
							41	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	395	1	7153	2	N	14					128
							15	9									
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	394	1	7220	2	N	32					160
							35	9									
*07	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	342	1	5538	2	Y	23					183
							25	9									
*08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	325	1	6045	2	Y	111	225	1	3	8	66
							122	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	359	1	6856	2	N	-0-					54
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	1	5592	2	N	6					60
							7	9									
*07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	308	1	5700	2	Y	12					72
							13	9									
*08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	282	1	7399	2	Y	132	60	1			144
							145	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	713	1	6645	2	N	64	182	1			9
							70	9									
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	690	1	6031	2	N	4					13
							4	9									
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	1	4467	2	Y	4	2	8			15
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					28
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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

03	6758	X	6497	-0-	-261	-0-	6388	2	109	9	N	99					117
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

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

03	15562	X	38	-0-	-15524	-0-	24	1	14	2	N	-0-					17
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

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9602	2	65	9	N	59					99
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

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

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-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

03	341	N	322	-0-	-19	-0-	321	2	1	9	N	1					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	7471	X	6060	-0-	-1411	-0-	6006	2	54	9	N	49	68	1			84
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

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
03	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	348	1	4611	2	N	35					60
							39	9									
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									

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
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	365	1	4889	2	N	16					49
							18	9									
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
03	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10801	2	132	9	N	120	112	1			32
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

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 #: 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
03	3100	X	1364	-0-	-1736	-0-	71	1	1274	2	N	17					99
							19	9									
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									

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
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	524	1	4545	2	N	31					77
							34	9									
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									

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
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					121
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

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
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	490	1	5078	2	N	7					39
							8	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15877	2	72	9	N	65	155	1			24
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

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
03	930	X	368	-0-	-562	-0-	345	1	23	9	N	21					115
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									

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
03	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	713	1	4869	2	N	15					73
							17	9									
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									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8852	-0-	-386	-0-	8852	2			N	-0-					142
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

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	12085	-0-	-315	-0-	12085	2			N	-0-					47
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

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 #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	2			N	-0-					117
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

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	368	1	49	2	N	-0-					27
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

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8109	2	23	9	N	21					108
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

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
03	6696	X	4562	-0-	-2134	-0-	4562	2			N	-0-					85
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

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5455	-0-	-1427	-0-	527	1	4900	2	N	25					159
							28	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	4237	-0-	-2366	-0-	342	1	3788	2	Y	97	98	1			19
							107	9									
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									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

03	10726	X	9556	-0-	-1170	-0-	2	1	9481	2	N	66					77
							73	9									
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

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

03	9982	X	6760	-0-	-3222	-0-	711	1	6030	2	N	17					34
							19	9									
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

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

03	10230	X	9036	-0-	-1194	-0-	9036	2			N	-0-					13
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

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	371	1	6389	2	Y	34	87	1			44
							37	9									
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									

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 #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 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
03	10757	X	10454	-0-	-303	-0-	10452	2	2	9	N	2					69
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

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 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
03	6820	X	5293	-0-	-1527	-0-	17	1	5148	2	N	116	168	1			128
							128	9									
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	5953	-0-	-2448	-0-	211	1	5668	2	N	67					126
							74	9									
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									

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
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7553	2	99	9	N	90	167	1			45
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	548	1	13711	2	N	-0-					103
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10899	2	165	9	N	150	168	1			75
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									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	33					70
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

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
03	7254	X	3892	-0-	-3362	-0-	184	1	3610	2	N	89	186	1			47
							98	9									
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									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	713	1	6103	2	N	52	190	1			38
							57	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 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
03	9362	X	6958	-0-	-2404	-0-	558	1	6344	2	N	51					73
							56	9									
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

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 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
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	558	1	6153	2	N	42					115
							46	9									
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									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6950	-0-	-25	-0-	6887	2	63	9	N	57	133	1			90
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	6603	X	5946	-0-	-657	-0-	5944	2	2	9	N	2	115	1			12
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

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
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6499	2	118	9	Y	107	166	1			5
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

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
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-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	2254	-0-	-6798	-0-	1088	1	1166	2	Y	-0-					155
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

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
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6680	2	139	9	N	126	122	1			70
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

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
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6556	2	99	9	N	90					137
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	9734	X	9042	-0-	-692	-0-	8964	2	78	9	N	71					188
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

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
03	10602	X	9538	-0-	-1064	-0-	9436	2	102	9	N	93					193
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

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
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					92
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

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
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	713	1	3360	2	N	43					163
							47	9									
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									

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
03	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	9	1	11962	2	Y	-0-					62
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

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
03	9021	X	6595	-0-		-2426	-0-	381	1	6161	2	N	48					163
								53	9									
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									

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. 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
03	11501	X	10569	-0-		-932	-0-	563	1	9930	2	N	69					147
								76	9									
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									

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. 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
03	8060	X	7963	-0-		-97	-0-	7	1	7873	2	N	75					156
								83	9									
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

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

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
03	9951	X	9884	-0-		-67	-0-	9782	2	102	9	N	93					164
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

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. 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
03	6014	X	5509	-0-		-505	-0-	394	1	5075	2	N	36	172	1			125
								40	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	713	1	8395	2	N	94					186
							103	9									
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									

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
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	713	1	5361	2	Y	2					122
							2	9									
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

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
03	6479	X	3732	-0-	-2747	-0-	713	1	2998	2	N	19	161	1			68
							21	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	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
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5533	2	9	9	N	8					69
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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									

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
03	3999	X	13	-0-	-3986	-0-	13	2			Y	-0-					71
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

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
03	3441	X	47	-0-	-3394	-0-	3	1	44	2	N	-0-					134
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

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
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	364	1	3265	2	Y	43	80	1			21
							47	9									
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									

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
03	9455	X	8895	-0-	-560	-0-	8811	2	84	9	N	76					115
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	252	1	13520	2	N	-0-					39
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

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
03	9207	X	8117	-0-	-1090	-0-	725	1	7273	2	N	108					122
							119	9									
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									

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
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	713	1	6396	2	N	50	167	1			48
							55	9									
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									

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
03	9331	X	6810	-0-	-2521	-0-	498	1	6255	2	N	52	186	1			20
							57	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4625	-0-	-1296	-0-	4516	2	109	9	N	99	171	1			57
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

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

03	6138	X	4696	-0-	-1442	-0-	599	1	4033	2	N	58					129
							64	9									
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									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	58					105
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

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

03	11222	X	10305	-0-	-917	-0-	10230	2	75	9	N	68					174
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

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

03	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	9819	2	87	9	N	79	188	1			21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	3844	X	2630	-0-	-1214	-0-	349	1	2238	2	Y	39	107	1			11
							43	9									
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									

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
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	12	1	10455	2	N	228	173	1			86
							251	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	11	1	10194	2	N	51					137
							56	9									
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	12	1	10759	2	N	102	175	1			64
							112	9									
06	8880	X	116	-0-	-8764	-0-	11	1	105	9	N	95	81	1			78
*07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	12	1	11811	2	Y	6					84
							7	9									
*08	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12	1	12578	2	Y	95	164	1	2	8	13
							105	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	713	1	2012	2	N	22					154
							24	9									
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	690	1	1761	2	N	70					224
							77	9									
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	713	1	1487	2	N	4	177	1			51
							4	9									
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	690	1	1561	2	N	14					65
							15	9									
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	713	1	1992	2	Y	22					87
							24	9									
*08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	713	1	1782	2	Y	23	3	8			107
							25	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2800	2	51	9	N	46					63
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

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
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7626	2	28	9	N	25					99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1					70
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

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	6	1	10949	2	N	74					251
							81	9									
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	6	1	10589	2	N	61	173	1			139
							67	9									
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	6	1	11027	2	N	88	178	1			49
							97	9									
06	10680	X	10416	-0-	-264	-0-	6	1	10351	2	N	54	63	1			40
							59	9									
*07	11036	X	9643	-0-	-1393	-0-	6	1	9615	2	Y	20					60
							22	9									
08	11129	X	10453	-0-	-676	-0-	6	1	10347	2	Y	91	117	1	1	8	33
							100	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

03	13485	X	10730	-0-	-2755	-0-	6	1	10588	2	N	124	181	1			199
							136	9									
04	12750	X	10791	-0-	-1959	-0-	6	1	10781	2	N	4	154	1			49
							4	9									
05	12834	X	11628	-0-	-1206	-0-	6	1	11569	2	N	48					97
							53	9									
06	12090	X	11553	-0-	-537	-0-	6	1	11416	2	N	119	128	1			88
							131	9									
*07	12276	X	11308	-0-	-968	-0-	6	1	11287	2	Y	14					102
							15	9									
*08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	6	1	11560	2	Y	97	68	1	1	8	130
							107	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

03	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13034	2	81	9	N	74	181	1			40
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	1	12833	2	Y	3					89
							3	9									
08	13113	X	12166	-0-	-947	-0-	12152	2	14	9	Y	13	3	8			99

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

03	6975	X	4043	-0-	-2932	-0-	713	1	3279	2	N	46	185	1			19
							51	9									
04	5010	X	4431	-0-	-579	-0-	690	1	3727	2	N	13					32
							14	9									
05	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	713	1	4134	2	N	25					57
							28	9									
06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	690	1	4119	2	N	83	123	1			17
							91	9									
*07	5642	X	5105	-0-	-537	-0-	713	1	4389	2	Y	3					20
							3	9									
*08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	713	1	4297	2	Y	16	2	8			34
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

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

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

03	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	558	1	2652	2	N	30					110
							33	9									
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									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

03	14446	X	13284	-0-	-1162	-0-	6	1	13213	2	N	59	165	1			163
							65	9									
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									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

03	15562	X	14679	-0-	-883	-0-	6	1	14509	2	N	149					190
							164	9									
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									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	204	1	9382	2	N	-0-					61
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

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
03	8990	X	6886	-0-	-2104	-0-	66	1	6820	2	N	-0-					36
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									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2455	-0-	2455	3295	509	1	1946	2	N	-0-					26
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									

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	148	-0-	-1991	-0-	148	1			N	-0-					42
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

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	22	1	8854	2	N	13					174
							14	9									
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

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	719	1	17099	2	Y	53					127
							58	9									
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									

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
03	10757	X	9566	-0-	-1191	-0-	558	1	9000	2	N	7					188
							8	9									
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

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
03	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					80
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

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
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					60
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

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
03	14291	X	13347	-0-	-944	-0-	713	1	12630	2	Y	4					102
							4	9									
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

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
03	3875	X	2441	-0-	-1434	-0-	558	1	1880	2	N	3					200
							3	9									
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									

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
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	713	1	5632	2	N	8					78
							9	9									
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									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

03	8153	X	7374	-0-	-779	-0-	7282	2	92	9	N	84	78	1			83
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

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

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-					Y	-0-					-0-
08	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

03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	713	1	4764	2	N	18					184
							20	9									
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									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

03	3968	X	1257	-0-	-2711	-0-	542	1	715	2	N	-0-					159
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

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
03	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	12	1	18469	2	N	93					152
							102	9									
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									

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
03	10881	X	6530	-0-	-4351	-0-	1088	1	5442	2	N	-0-					180
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

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
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					91
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									

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
03	17546	X	12076	-0-	-5470	-0-	725	1	11286	2	N	59	186	1			64
							65	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
03	11811	X	9709	-0-	-2102	-0-	9609	2	100	9	N	91					117
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

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
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
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

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
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					11
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

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
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	712	1	5671	2	Y	114					139
							125	9									
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									

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
03	6324	X	4590	-0-	-1734	-0-	13	1	4434	2	Y	130					171
							143	9									
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									

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
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	725	1	1011	2	Y	-0-					164
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

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					121
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

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

03	17577	X	17334	-0-	-243	-0-	17224	2	110	9	N	100					163
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

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	N	1					71
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					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
03	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	6313	2	1	9	N	1					45
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					49

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7754	-0-	-957	-0-	7664	2	90	9	N	82					129
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					146

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5907	2	46	9	N	42					207
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					51

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13417	2	1	9	N	1					158
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	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					158

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	821	-0-	-1070	-0-	802	2	19	9	N	17					192
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3076	2	17	9	N	15					180
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
03	9517	X	8280	-0-	-1237	-0-	8203	2	77	9	N	70	160	1			30
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					98

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
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6325	2	97	9	N	88					170
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					150

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

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

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
03	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	158	1	2118	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	458	1	1837	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	282	1	3782	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	472	1	1891	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	210	1	2813	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	2857	-0-	-181	2857	2				N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

03	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5133	2	55	9	N	50					220
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

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

03	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	6342	2	40	9	N	36					216
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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5315	2	40	9	N	36					230
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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

03	11594	X	11155	-0-	-439	-0-	11019	2	136	9	N	124	187	1			198
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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

03	9982	X	9535	-0-	-447	-0-	9484	2	51	9	N	46	188	1			75
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

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

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
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6542	2	53	9	N	48					192
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

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

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-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

03	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	6133	2	18	9	N	16					144
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

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

03	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	5010	2	31	9	N	28					107
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									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	7005	2	162	9	N	147					239
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

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
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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

03	14291	X	12171	-0-	-2120	-0-	944	1	11120	2	N	97					251
							107	9									
04	13830	X	12941	-0-	-889	-0-	1303	1	11592	2	N	42	182	1			111
							46	9									
05	14291	X	12952	-0-	-1339	-0-	1227	1	11626	2	N	90					201
							99	9									
06	13830	X	12908	-0-	-922	-0-	1537	1	11317	2	N	49	178	1			72
							54	9									
07	13733	X	13500	-0-	-233	-0-	1669	1	11759	2	N	65					137
							72	9									
*08	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	1874	1	12023	2	N	47					184
							52	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

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-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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.		-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

03	8277	X	8016	-0-	-261	-0-	1230	1	6775	2	N	10					161
							11	9									
04	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	501	1	7100	2	N	7					168
							8	9									
05	8153	X	7647	-0-	-506	-0-	333	1	7300	2	N	13					181
							14	9									
06	7770	X	7724	-0-	-46	-0-	605	1	7116	2	N	3					184
							3	9									
07	8029	X	8009	-0-	-20	-0-	581	1	7374	2	N	49	179	1			54
							54	9									
08	8029	X	7887	-0-	-142	-0-	546	1	7328	2	N	12					66
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	554	1	3053	2	N	-0-					211
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									

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
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2736	2	N	7					131
							8	9									
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									

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
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	753	1	8874	2	N	30					214
							33	9									
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									

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
03	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	2810	2			N	-0-					1031
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

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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					46
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

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
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					19
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

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
03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					318
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

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
03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					501
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

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
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					531
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

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
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-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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	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

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	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	619	2	417	9	Y	379	331	1			193
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					207

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
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	31	1			106
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.	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

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		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

03	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
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	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

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		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					28
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		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	131	1			10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1	-0-	1	1	1	1	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					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
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	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
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	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
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2756	2	36	9	Y	33					73
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					76

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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	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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
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.		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

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		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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		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

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	53	1			15
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.		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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		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

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		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

03	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1873	2			N	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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.		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
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-	44	1			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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	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
*02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-	25	7			52
*03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					52
*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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					17
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

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

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

03	2666	X	685	-0-	-1981	-0-	681	2	4	9	N	4	60	1			23
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					40

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

03	14B2	EXT	772	-0-	772	772	765	2	7	9	Y	6					16
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	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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	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

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	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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	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

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	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 #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
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	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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
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	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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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	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
03	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-7	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
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	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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 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
03	3100	N	129	-0-	-2971	4954	128	2	1	9	Y	1	93	1			26
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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		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

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		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
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		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
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		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

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		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

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					25
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	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

03	14B2 EXT		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					53
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		NO RPT	-0-	-0-	821					N	NO RPT					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

03	14B2 EXT		18	-0-	18	18	14	2	4	9	Y	4					24
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	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

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		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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		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

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		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

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		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 #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

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		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

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		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

*03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
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		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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	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

03	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	2			N	-0-					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
03	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

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		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					69
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	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

03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1837	2	62	9	N	56					56
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	71					71
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	1709	-0-	-3778	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 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
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-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
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-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
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-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

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-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

03	930	N	577	-0-	-353	-0-	42	1	535	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3031	3	19	9	N	17					81
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

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
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

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

03	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-					-0-
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-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					17
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

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	87	1	1117	2	N	-0-					-0-
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-

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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	3	19	9	N	17					110
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

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-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

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-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					43
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

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	1356	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	52	1	655	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-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-

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
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

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
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-

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
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1116	N	302	-0-	-814	-0-	25	1	277	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					14
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

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
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

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

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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

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

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

03	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-	1	1			-0-
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-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	67	1	857	2	N	-0-					-0-
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-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

03	2914	X	2531	-0-	-383	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

03	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
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-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
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-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					43
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

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					20
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

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
03	2480	N	1502	-0-	-978	-0-	1498	3	4	9	N	4					30
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

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
03	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1599	3	85	9	N	77	108	1			28
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

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
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2712	3			N	-0-					38
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

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
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					32
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

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
03	3100	N	7890	-0-	4790	4790	571	1	7319	2	N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	312	1	4012	2	N	-0-					-0-
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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	486	-0-	-661	-0-	35	1	451	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	565	-0-	-582	-0-	565	3			N	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			36
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

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	413	1	4754	2	N	-0-					-0-
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-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	949	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-	20	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03		14B2 EXT	320	-0-	320	2601	320	3			N	-0-					-0-
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-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

03	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	896	1	11462	2	N	-0-					-0-
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-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

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-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

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-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

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-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

03	1705	N	778	-0-	-927	-0-	778	3			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-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	450	1	5171	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	866	1	9959	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	6975	X	4915	-0-	-2060	-0-	342	1	4573	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7781	X	7328	-0-	-453	-0-	532	1	6796	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	265	1	3044	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-			29
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

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
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	311	1	3578	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	864	1	6478	2	N	-0-					-0-
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-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

03	14B2 EXT		381	-0-	381	895	27	1	354	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	756	1	5237	2	N	-0-					-0-
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-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					10
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

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
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-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	546	1	6290	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
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-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			N	-0-					29
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

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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5983	X	3969	-0-	-2014	-0-	241	1	3728	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	206	1	2368	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	417	1	5493	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	398	1	5099	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1831	1	12914	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	564	1	7458	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8928	X	8512	-0-	-416	-0-	617	1	7895	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	298	1	4074	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	899	X	676	-0-	-223	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 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
03	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	659	1	8803	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	54	1	621	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					29
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

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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					46
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

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
03	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	840	1	9661	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	10044	X	8880	-0-	-1164	-0-	644	1	8236	2	N	-0-					-0-
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-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1354	1	4903	2	N	-0-					-0-
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-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	446	1	5778	2	N	-0-					-0-
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-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

03	2697	X	1934	-0-	-763	-0-	117	1	1817	2	N	-0-					-0-
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-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

03	11346	X	9017	-0-	-2329	-0-	653	1	8364	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

03	1891	N	722	-0-	-1169	-0-	58	1	664	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	7130	X	5842	-0-	-1288	-0-	419	1	5423	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1209	N	708	-0-	-501	-0-	57	1	651	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-			-0-
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

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
03	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	3			N	-0-			-0-
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

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
03	1984	N	576	-0-	-1408	-0-	576	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	388	1	9602	3	N	-0-			10
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

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
03	7130	X	5368	-0-	-1762	-0-	323	1	5045	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	1798	N	993	-0-	-805	-0-	79	1	914	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	437	1	5641	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11408	X	8709	-0-	-2699	-0-	8698	3	11	9	N	10	25	1			-0-
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

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
03	8804	X	7573	-0-	-1231	-0-	549	1	7024	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9858	X	9676	-0-	-182	-0-	9662	3	14	9	N	13	29	1			-0-
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

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
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	3	22	9	N	20	81	1			43
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

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
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1187	3	17	9	N	15	84	1			24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	4898	X	4692	-0-	-206	-0-	375	1	4317	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	235	1	3056	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	173	1	7877	3	N	-0-	3	1			-0-
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

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
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	434	1	5559	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	3760	-0-	-704	-0-	301	1	3459	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12679	X	8915	-0-	-3764	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	893	1	11507	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	465	1	5959	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					35
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

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
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	859	1	9415	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	1012	1	11092	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	10881	X	10811	-0-	-70	-0-	10811	3			N	-0-					14
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

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
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	369	1	4770	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	435	1	5005	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8680	X	8299	-0-	-381	-0-	8288	3	11	9	N	10	21	1			-0-
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-

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
03	5270	X	5264	-0-	-6	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	7129	-0-	4029	4029	570	1	6559	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	628	1	7221	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1577	3	20	9	N	18					104
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

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
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	3	10	9	N	9					81
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

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
03	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	7176	3	6	9	N	5	197	1			23
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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10410	-0-	-1184	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
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-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8220	-0-	-1700	-0-	8203	3	17	9	N	15	24	1			7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	121	1	7369	3	N	-0-					-0-
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

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9912	3	22	9	N	20	45	1			-0-
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

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3619	-0-	-1155	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1070	1	1814	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	295	1	13440	3	N	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					61
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

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
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	970	1	8860	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	215	-0-	-653	-0-	80	1	135	2	N	-0-					-0-
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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	792	1	10126	2	N	-0-					-0-
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-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	493	1	6365	2	N	-0-					-0-
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					22
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

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1329	-0-	-1492	-0-	766	1	563	2	N	-0-			-0-
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-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1137	1	882	2	N	-0-			-0-
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-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

03	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	5598	3			N	-0-			-0-
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-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
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

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

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

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

03	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	1080	1	14201	2	N	-0-			-0-
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-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-			35
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					31
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

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
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	375	1	6921	3	N	-0-					-0-
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

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
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	1222	1	8361	3	N	-0-					-0-
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

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
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					27
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

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
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					30
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

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
03	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1736	3	37	9	N	34	105	1			51
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	11501	X	9656	-0-	-1845	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
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

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
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

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8
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

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
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					46
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	590	-0-	-681	-0-	590	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
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
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
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-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

03	1860	N	505	-0-	-1355	-0-	505	2			N	-0-					-0-
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-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

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		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

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

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-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

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-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

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-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
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-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

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
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-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

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-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

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-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

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-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

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-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

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-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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

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-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

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-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

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-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	2	30	9	N	27	172	1			102
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

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

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		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

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	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
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
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	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

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

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

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

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

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

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
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	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

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	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

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

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

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

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

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

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
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					80
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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHYNE, J.V. 706379
HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	62	1	465	3	N	-0-					48
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

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

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

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
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-

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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	115	1			37
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

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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
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	-0-					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
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-

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
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-

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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	150	2	53	9	N	48	60	1			-0-
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

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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					23
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
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-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					10
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-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					3
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

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					25
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

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					3
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

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
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-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

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-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
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-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

03	3100	N	107	-0-	-2993	5689	107	2			N	-0-					42
04	3000	N	277	-0-	-2723	2966	277	2			N	-0-					42
05	3002	N	36	-0-	-2966	-0-	36	2			N	-0-					42
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					42
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					42
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	736	2	19	9	N	17	1	8			78
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	18					33
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-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

03	3100	N	362	-0-	-2738	5656	362	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

03	3100	N	283	-0-	-2817	6821	283	2			N	-0-					15
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	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					1

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	72080					N	-0-					-0-
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	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	59880					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	56780					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	8			3
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

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

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-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

03	3100	N	628	-0-	-2472	73369	628	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
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-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

03	3100	N	90	-0-	-3010	2599	49	2	41	9	N	37	90	1			-0-
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

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

03	3100	N	864	-0-	-2236	97242	864	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
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-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

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-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

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

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

03	3100	N	380	-0-	-2720	38648	380	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-			-0-
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-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

03	3100	N	755	-0-	-2345	92688	755	2			N	-0-			19
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

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT			-0-
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-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	6511					N	-0-			-0-
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-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	99291					N	-0-			-0-
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-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

03	3100	N	710	-0-	-2390	72559	710	2			N	-0-			5
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

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
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-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
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

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
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-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
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
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					1
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

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					13
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

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	693	2	6	9	N	5					116
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

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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					99
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

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

03	434	N	261	-0-	-173	-0-	259	2	2	9	N	2					124
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

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55
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

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

03	930	N	850	-0-	-80	-0-	841	2	9	9	N	8					216
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

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

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-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

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-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 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
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					76
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

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					2
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

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					72
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

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

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-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

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-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
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-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

03	1860	X	1836	-0-	-24	-0-	1829	3	7	9	N	6					111
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

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	1722	2	7	9	N	6					85
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

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

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-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					23
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

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

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

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

03	1209	N	634	-0-	-575	-0-	634	2			Y	-0-					2
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

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					88
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

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

03	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			Y	-0-					2
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

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					84
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

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
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

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					141
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

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					10
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

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	N	20					115
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

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

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

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
03	14B2	EXT	959	-0-	959	959	959	2			N	-0-					14
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

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

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

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					57
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

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	442	2	18	9	N	16	127	1			327
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

03	14B2 EXT		430	-0-	430	1129	430	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

03	8057	X	1918	-0-	-6139	-0-	1896	2	22	9	N	20	20	1			19
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

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3694	2	11	9	Y	10					71
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

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	2	15	9	N	14					213
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1739	2	15	9	N	14					168
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

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

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-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					87
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

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					74
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

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

03	2635	X	1413	-0-	-1222	-0-	1413	2			N	-0-					189
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

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

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-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

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-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

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-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
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-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					91
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

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

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

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

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

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

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

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
03	1457	N	156	-0-	-1301	-0-	155	2	1	9	N	1					14
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

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					15
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

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	1219	2	14	9	N	13					182
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

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					45
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

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1390	-0-	-1183	-0-	1384	2	6	9	N	5					63
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	475	-0-	-517	-0-	468	2	7	9	N	6					73
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

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5887	2	69	9	N	63	58	1			54
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

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	216	3	10	9	N	9					87
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

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

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-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

03	4371	X	2858	-0-	-1513	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
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-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3965	2	2	9	Y	2					266
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	3100	N	3390	-0-	290	290	3366	2	24	9	N	22					274
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

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
03	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10					349
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9					358
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					363
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	9	N	2					365
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	N	12					377
08	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	3			N	-0-					377

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
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3142	2	58	9	N	53					143
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

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4796	2	58	9	N	53					100
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

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					37
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
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

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

03	11346	X	3585	-0-	-7761	-0-	3581	2	4	9	Y	4					80
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

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

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-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

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-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6304	2	17	9	N	15	173	1			35
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

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 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
03	2108	X	210	-0-	-1898	-0-	210	2			N	-0-					45
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

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 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
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-	89	1			263
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

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 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
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					15
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

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
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

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

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

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 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
03	3689	X	1541	-0-	-2148	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
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-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

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-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					33
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

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

03	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	705	2	2	9	N	2					61
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

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
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-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

03	1488	N	559	-0-	-929	-0-	559	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

03	5673	X	1239	-0-	-4434	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-

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
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-

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
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3					60
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

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
03	2635	X	532	-0-	-2103	-0-	66	1	466	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	230	1	2080	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	14B2 EXT		10305	-0-	10305	10305	645	1	9660	2	N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

03	9269	X	5788	-0-	-3481	-0-	192	1	5596	2	N	-0-					-0-
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-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

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-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

03	4309	X	2161	-0-	-2148	-0-	837	1	1324	2	N	-0-					-0-
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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

03	10013	X	6065	-0-	-3948	-0-	496	1	5569	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5265	2	28	9	N	25					192
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

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

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-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

03	3286	X	2217	-0-	-1069	-0-	607	1	1610	2	N	-0-					-0-
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-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

03	9610	X	6845	-0-	-2765	-0-	203	1	6642	2	N	-0-					-0-
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-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6826	2	20	9	N	18					163
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

03	3100	N	19745	-0-	16645	27036	19745	2			N	-0-					-0-
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-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

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-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

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-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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		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-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

03	18724	X	18610	-0-	-114	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			42
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

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

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-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
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

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
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

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

03	3596	X	666	-0-	-2930	-0-	298	1	368	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	70	1	7393	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			76
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

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
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-			34

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
03	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	352	1	3580	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7564	X	5830	-0-	-1734	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	269	1	2369	2	Y	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36863	X	10659	-0-	-26204	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

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-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		12914	-0-	12914	17334	197	1	12717	2	N	-0-					-0-
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-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1005	-0-	1005	1005	1005	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1160	-0-	1160	2165	1160	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2165					N	-0-					-0-
*08	2165	X	-0-	-0-	-2165	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	648	1	4529	2	N	-0-					-0-
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-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

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-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

03	11005	X	10041	-0-	-964	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

03	14B2	EXT	11541	-0-	11541	27153	11541	2			N	-0-					-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	200	1	8338	2	N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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-

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
03	7533	X	5147	-0-	-2386	-0-	524	1	4623	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	8246	X	7267	-0-	-979	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73			190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-			8
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

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

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-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

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-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

03	T. A.		1273	-0-	1273	3627	1273	2			N	-0-			-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	241	1	8295	2	N	-0-			-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	3100	N	11545	-0-	8445	15396	106	1	11439	2	N	-0-			-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

03	8959	X	4443	-0-	-4516	-0-	731	1	3712	2	N	-0-			-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

03	9424	X	318	-0-	-9106	-0-	318	2			N	-0-			-0-
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-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

03	3100	N	6058	-0-	2958	2958	6058	2			N	-0-			-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

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

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	399	1	2684	2	N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	351	1	921	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

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

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	393	1	3593	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	726	1	7953	2	N	-0-					-0-
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

03	3100	N	10865	-0-	7765	7765	582	1	10283	2	N	-0-					-0-
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-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 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
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-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

03	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
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-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

03	7874	X	5526	-0-	-2348	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

03	11842	X	10246	-0-	-1596	-0-	189	1	10057	2	N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

03	8835	X	6073	-0-	-2762	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6913	X	2927	-0-	-3986	-0-	405	1	2522	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	7254	X	3996	-0-	-3258	-0-	7	1	3989	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

03	7812	X	6236	-0-	-1576	-0-	6236	2			N	-0-			-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

03	8649	X	6942	-0-	-1707	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

03	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	116	1	5066	2	N	-0-			-0-
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-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	9672	X	9267	-0-	-405	-0-	837	1	8430	2	N	-0-			-0-
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-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

03	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
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-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

03	1054	N	2	-0-	-1052	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17
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

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

03	14B2 EXT		13014	-0-	13014	14005	138	1	12876	2	N	-0-			-0-
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-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	26	1	1227	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 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
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
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-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 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
03	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
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-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					-0-
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-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 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
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
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-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

03	5797	X	2648	-0-	-3149	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

03	3100	N	11292	-0-	8192	8192	11292	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

03	11780	X	10871	-0-	-909	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

03	17422	X	17117	-0-	-305	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
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-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	10770	2	39	9	Y	35	61	1			68
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6015	-0-	-1084	-0-	189	1	5812	2	Y	13					42
							14	9									
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

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11510	-0-	-208	-0-	11468	2	42	9	Y	38	63	1			60
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

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	2878	-0-	-2826	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
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-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	14539	X	10435	-0-	-4104	-0-	24	1	10411	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	3146	-0-	-2620	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

03	8277	X	6346	-0-	-1931	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
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-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

03	9145	X	4313	-0-	-4832	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
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-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					18
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	741	1	7908	2	Y	-0-					94
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

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
03	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10540	X	9366	-0-	-1174	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15345	X	13651	-0-	-1694	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					104
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5275	-0-	-1297	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8869	-0-	-338	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
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-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
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-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					50
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

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	8	-0-	-674	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	31578	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6603	X	5291	-0-	-1312	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	26395	X	7901	-0-	-18494	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10044	X	9139	-0-	-905	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18879	X	13538	-0-	-5341	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
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-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

03	31248	X	27138	-0-	-4110	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
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-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

03	8928	X	8095	-0-	-833	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
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-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	153	1	1361	2	Y	-0-					27
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

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

03	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
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-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

03	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
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-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
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-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35650	X	32244	-0-	-3406	-0-	32244	2			N	-0-					-0-
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-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33821	X	26329	-0-	-7492	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
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-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	2			N	-0-					-0-
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-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5751	-0-	-1565	-0-	108	1	5643	2	Y	-0-					27
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

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7348	-0-	-929	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12230	-0-	-635	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
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-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	837	1	6000	2	N	-0-					-0-
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-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	642	-0-	-3977	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	16837	-0-	-4243	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19592	X	17374	-0-	-2218	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
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-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

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-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

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-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

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-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

03	3100	N	8346	-0-	5246	11094	8346	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6960	2	25	9	N	23					162
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

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
03	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

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
03	5270	X	1467	-0-	-3803	-0-	428	1	1039	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6380	3	9	9	N	8					108
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

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19685	X	5158	-0-	-14527	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	33077	X	6277	-0-	-26800	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-	30008	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21514	X	18610	-0-	-2904	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7874	X	6652	-0-	-1222	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7130	X	4536	-0-	-2594	-0-	409	1	4127	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4013	3	24	9	N	22					125
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

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 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
03	7750	X	3620	-0-	-4130	-0-	837	1	2783	2	N	-0-					-0-
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-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 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
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	194	1	10977	2	Y	13					43
							14	9									
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

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5788	-0-	-350	-0-	203	1	5571	2	Y	13					28
							14	9									
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

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	14327	-0-	-2258	-0-	14327	2			N	-0-					164
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11448	2	8	9	N	7					120
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

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11128	2	92	9	N	84					239
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

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

03	7905	X	558	-0-	-7347	-0-	324	1	234	2	N	-0-					-0-
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-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

03	16523	X	14316	-0-	-2207	-0-	14316	2			N	-0-					128
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

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
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-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

03	4526	X	836	-0-	-3690	-0-	220	1	616	2	N	-0-					-0-
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-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	293	1	3277	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6975	X	6664	-0-	-311	-0-	135	1	6506	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
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

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18569	X	13874	-0-	-4695	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
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-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

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

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 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
03	34999	X	33403	-0-	-1596	-0-	33403	2			N	-0-					-0-
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-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 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
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	473	1	8677	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5239	X	4102	-0-	-1137	-0-	526	1	3576	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	364	1	4982	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	211	1	4429	2	Y	-0-					27
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

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
03	7564	X	6585	-0-	-979	-0-	131	1	6454	2	Y	-0-					27
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

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
03	1178	N	437	-0-	-741	-0-	437	1			Y	-0-					65
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

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
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	1	23	9	Y	21	36	1			84
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15523	2	18	9	N	16					194
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

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8701	-0-	-289	-0-	8662	2	39	9	Y	35	61	1			53
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

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-	309	1	8293	2	N	-0-					-0-
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-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					33
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

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	400	1	8506	2	Y	-0-					70
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

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
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	174	1	5212	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	5704	X	4371	-0-	-1333	-0-	177	1	4171	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
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

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
03	8339	X	7429	-0-	-910	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14725	X	14446	-0-	-279	-0-	14446	2			Y	-0-					144
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

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
03	3813	X	96	-0-	-3717	-0-	96	1			Y	-0-					90
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

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
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		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6913	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	551	-0-	-3045	-0-	64 14	1 9	473	2	Y	13					21
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

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

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

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5670	-0-	-1553	-0-	187 14	1 9	5469	2	Y	13					28
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

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4719	-0-	-768	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

03	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20321	2	62	9	N	56	22	1			618
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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

03	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15671	2	164	9	N	149	168	1			33
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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

03	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	17922	2	87	9	N	79	153	1			700
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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

03	21390	X	1662	-0-	-19728	-0-	1662	2			N	-0-	14	1			521
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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

03	10106	X	920	-0-	-9186	-0-	920	2			N	-0-	1	1			55
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

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18632	2	76	9	N	69	9	1			70
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	3100	N	8154	-0-	5054	5054	8154	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

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-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

03	22165	X	13860	-0-	-8305	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

03	26939	X	14508	-0-	-12431	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
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-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

03	17701	X	6586	-0-	-11115	-0-	6519	2	67	9	Y	61					172
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	19561	X	17335	-0-	-2226	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		4664	-0-	4664	31893	4664	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17918	X	3350	-0-	-14568	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14446	X	13427	-0-	-1019	-0-	13346	2	81	9	Y	74	181	1			10
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

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
03	18569	X	16918	-0-	-1651	-0-	16908	2	10	9	Y	9					52
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

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
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					172
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

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
03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

03	14725	X	8087	-0-	-6638	-0-	8051	2	36	9	Y	33	63	1			152
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

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

03	25296	X	17417	-0-	-7879	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
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-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

03	31775	X	22059	-0-	-9716	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
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-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

03	24211	X	23046	-0-	-1165	-0-	23011	2	35	9	Y	32	84	1			163
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

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

03	15841	X	14153	-0-	-1688	-0-	14122	2	31	9	Y	28	43	1			203
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

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

03	16089	X	11791	-0-	-4298	-0-	11784	2	7	9	Y	6	22	1			98
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

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
STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118																	
03	25203	X	13427	-0-	-11776	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
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-
STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441																	
03	10416	X	6938	-0-	-3478	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
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-
STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323																	
03	26815	X	15069	-0-	-11746	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
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-
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005																	
03	35578	X	35578	-0-	-0-	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
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-
LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383																	
03	36239	X	32475	-0-	-3764	-0-	32475	2			N	-0-					-0-
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-
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602																	
03	14B2 EXT		26263	-0-	26263	45760	26263	2			N	-0-					-0-
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-
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216																	
03	20522	X	9096	-0-	-11426	-0-	9090	2	6	9	Y	5					52
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
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

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

03	31000	X	27775	-0-	-3225	-0-	27775	2			N	-0-					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

03	15221	X	12208	-0-	-3013	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
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-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

03	33790	X	30307	-0-	-3483	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
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-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

03	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	30252	2	47	9	Y	43	80	1			106
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

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

03	40734	X	38286	-0-	-2448	-0-	38286	2			N	-0-					-0-
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-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

03	39122	X	34392	-0-	-4730	-0-	34392	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40114	X	37762	-0-	-2352	-0-	37762	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25885	X	21922	-0-	-3963	-0-	21795	2	127	9	N	115	85	1			42
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

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

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

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	19914	-0-	-1352	-0-	19896	2	18	9	Y	16	80	1			117
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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	5704	-0-	-8060	-0-	5701	2	3	9	Y	3	117	1			233
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

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
03	4247	X	3223	-0-	-1024	-0-	3206	2	17	9	Y	15	56	1			54
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

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
03	35123	X	31596	-0-	-3527	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	36549	X	34035	-0-	-2514	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
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-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

03	18135	X	11440	-0-	-6695	-0-	11370	2	70	9	Y	64	68	1			206
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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

03	19189	X	16079	-0-	-3110	-0-	16034	2	45	9	Y	41	118	1			331
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

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

03	20057	X	15815	-0-	-4242	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

03	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	23009	2	142	9	N	129	184	1			80
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

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

03	21483	X	9019	-0-	-12464	-0-	9017	2	2	9	N	2					44
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	10137	X	8344	-0-	-1793	-0-	8333	2	11	9	N	10					51
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

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
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16492	X	3314	-0-	-13178	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20739	X	17748	-0-	-2991	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19517	2	103	9	N	94	77	1			34
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

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
03	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	21969	2	107	9	N	97					228
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

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34627	X	32161	-0-	-2466	-0-	32161	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	19115	-0-	-1035	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
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-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	17392	-0-	-371	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	18682	-0-	-4909	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27993	X	15619	-0-	-12374	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
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-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	113	-0-	-3452	-0-	113	2			N	-0-					189
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28892	X	27272	-0-	-1620	-0-	27272	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17157	2	216	9	N	196	171	1			217
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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9486	2	10	9	Y	9	7	1			59
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

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8556	2	37	9	N	34	27	1			98
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

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36363	X	34509	-0-	-1854	-0-	34509	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	32085	X	29149	-0-	-2936	-0-	29149	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38967	X	36745	-0-	-2222	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30690	X	22573	-0-	-8117	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

03	39773	X	37126	-0-	-2647	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

03	39773	X	35716	-0-	-4057	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

03	49831	X	49831	-0-	-0-	-0-	49831	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

03	34069	X	30876	-0-	-3193	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39835	X	36117	-0-	-3718	-0-	36117	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35433	X	30682	-0-	-4751	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
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-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25296	X	18669	-0-	-6627	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
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-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10030	2	20	9	N	18					222
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

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
03	38161	X	34000	-0-	-4161	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27621	X	14209	-0-	-13412	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	29040	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	41447	X	31442	-0-	-10005	-0-	31442	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	43741	X	33296	-0-	-10445	-0-	33296	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19685	X	7516	-0-	-12169	-0-	7497	2	19	9	N	17					210
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

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
03	10850	X	4998	-0-	-5852	-0-	4958	2	40	9	N	36					163
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

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
03	6479	X	2794	-0-	-3685	-0-	2779	2	15	9	N	14					108
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	14074	X	13360	-0-	-714	-0-	13319	2	41	9	N	37	156	1			52
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

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
03	25978	X	16104	-0-	-9874	-0-	16071	2	33	9	N	30	33	1			113
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

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
03	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	39773	X	30196	-0-	-9577	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
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-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
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-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

03	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	98	1	3257	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
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									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

03	403	N	254	-0-	-149	-0-	7	1	247	2	N	-0-					208
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

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	76	1	2550	2	Y	37	36	1			60
							41	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
03	4495	X	3861	-0-	-634	-0-	112	1	3737	2	Y	11	90	1			29
							12	9									
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

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
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	81	1	2722	2	Y	1	169	1			15
							1	9									
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									

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
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					258
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

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
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	60	1			18
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

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
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	161	1	5363	2	N	14					153
							15	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
03	11036	X	10275	-0-	-761	-0-	296	1	9882	2	N	88					281
							97	9									
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									

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
03	12493	X	11591	-0-	-902	-0-	336	1	11210	2	N	41					208
							45	9									
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									

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
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*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-

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-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1260	X	511	-0-	-749	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	1178	X	507	-0-	-671	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*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-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1988	X	1780	-0-	-208	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*03	2201	X	2069	-0-	-132	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*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-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*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-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*02	2100	X	1805	-0-	-295	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*03	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*03	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
*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-

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

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
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*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-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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
*02	2688	X	2155	-0-	-533	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*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-

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
*02	1960	X	1149	-0-	-811	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*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-

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

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
*02	2632	X	1126	-0-	-1506	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*03	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

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

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

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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					93
04	2940	N	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	3100	N	18516	-0-	15416	15416	18516	2			N	-0-					93
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	12316					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

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

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

*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

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	2	2	9	N	2					77
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					77
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4365	2	173	9	N	157					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

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

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	3079	-0-	79	79	3078	2	1	9	Y	1					59
12	3100	N	3155	-0-	55	134	3064	2	91	9	Y	83					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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					35
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

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

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

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

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	-0-					-0-
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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

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

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

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	7372	-0-	-254	-0-	7162	2	210	9	Y	191					378
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					378
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

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

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 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
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					25
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					25
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	69	70	1			24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	68	1			28

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 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
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-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					37
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					37
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	103	103	1			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	107	102	1			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
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-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 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
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					63
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					63
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					21
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					95
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					95
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					247

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

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-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

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-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

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-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

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-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

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

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

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

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

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-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

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	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-

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
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	57	87	1			112
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	53	85	1			80
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	46	85	1			41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	82	1			63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					117

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

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-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

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-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

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

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					99
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4062	2	11	9	Y	10					109
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					115

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

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-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

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-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

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	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-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	140	1			124
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5304	2	50	9	Y	45					169
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					209

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

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-

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
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	55	86	1			111
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	53	84	1			80
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	46	85	1			41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	82	1			63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					117

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
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	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-

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
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					137

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	37	1			32
07	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10437	2	13	9	Y	12					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					54

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
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					42
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					42
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-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
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	4295	-0-	-2742	-0-	4282	2	13	9	N	12	159	1			60
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

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
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	226	173	1			260
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					260
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					260
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	172	1			177
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					177
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	96	168	1			142
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	57					199
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	21	170	1			50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					80
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7713	2	46	9	N	42					122
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					78
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

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

*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

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

*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

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

*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-

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					96
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3115	2	209	9	Y	190	103	1			183
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					32
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	126	91	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	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	85	1			172

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
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					32
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	126	91	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	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	85	1			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
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	32	70	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					160

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
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

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
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

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
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					77
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					167

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	168	1			112

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	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
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	11					139
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	34					173
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	19					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					209
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8845	2	21	9	N	19					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					50
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7371	2	81	9	N	74					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

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
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	75	171	1			139
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	159	171	1			127
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	114	172	1			69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					107
07	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15606	2	128	9	N	116					223
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	177	1			111

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

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
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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

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

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	486	337	1			299

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

*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

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					141
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					141
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					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

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
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	6					66
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	7					73
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	24	57	1			40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					44
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9238	2	4	9	Y	4					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					51

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					186
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					186
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					186
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			Y	-0-					186
08	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

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

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

*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	10904	-0-	-597	-0-	10819	2	85	9	N	77					125
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					125
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

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	45					109
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	124	166	1			67
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	91					158
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6650	2	134	9	N	122	171	1			109
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7945	2	108	9	N	98					207
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	174	1			118

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

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

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

*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

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

*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

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

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

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	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	20991	2	55	9	N	50					155
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					155
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					155
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

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

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
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	40	166	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

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
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	152	175	1			197
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	69	169	1			97
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	132	172	1			57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					117
07	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16525	2	156	9	N	142	165	1			94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					194

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

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

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
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					50
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	4					54
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5534	2	19	9	N	17					71
08	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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	59	180	1			99
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	41					140
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	138	176	1			102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2767	2	66	9	N	60					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	169	1			35

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					21
08	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
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	13	18	1			23
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	12					35
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	15	18	1			32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			34
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5611	2	12	9	Y	11	17	1			28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

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

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

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-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	20					119
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					119
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	6					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					125
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	71	1			60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					43
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	20					63
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	122	1			138
08	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

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

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

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	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	58	1			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
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	6	60	1			39
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	1					40
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6475	2	10	9	Y	9					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	60	1			48

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	101	146	1			182
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	102					284
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	112	143	1			253
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	142	1			269
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7424	2	102	9	Y	93	136	1			226
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					292

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					21
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	9					30
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	54	1			60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

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	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	19843	2	118	9	N	107	184	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

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
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	13	18	1			23
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	12					35
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	15	18	1			32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			34
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	934	2	12	9	Y	11	17	1			28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					36

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
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	8	65	1			44
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	1					45
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					53
07	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11262	2	14	9	Y	13					66
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	73	1			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-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	6	6	7			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

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

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

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

*11	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17796	2	57	9	N	52					143
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					143
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

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

*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

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	197	175	1			128
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	80	171	1			37
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	155	174	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3174	-0-	3174	3174	3174	2			Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3174					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
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

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
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	68	176	1			62
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	55					117
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	33					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	171	1			35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					65

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	170	1			41

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
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	192	321	1			120
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	132	174	1			78
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	146					224
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	169	1			184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	165	1			145
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92					237

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	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					205
01	22351	X	21622	-0-	-729	-0-	21515	2	107	9	N	97					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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	17					174
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	33	170	1			37
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	172	1			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
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					132
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					132
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	116	119	1			129
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	123	1			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
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	201	174	1			100
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	196	167	1			129
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	109	163	1			75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	172	1			147
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5558	2	177	9	N	161	171	1			137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	176	1			89

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
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	253	171	1			140
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	209	179	1			170
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	168	171	1			167
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	339	1			120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	172	1			125
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	170	1			137

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
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					164
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					164
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	59	173	1			50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					97
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11587	2	96	9	N	87					184
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	168	1			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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	112	176	1			90
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	70					160
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	126	179	1			107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83					190
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	167	1			129
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	168	1			57

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

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
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	55	182	1			68
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	310	176	1			202
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	202	167	1			237
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	172	1			220
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	166	1			284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	178	1			208

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
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					19
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					19
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	17	18	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			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
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					43
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					43
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	33	39	1			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	12	36	1			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	16	167	1			18
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	7					25
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	23					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					94
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2140	2	40	9	Y	36					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	174	1			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
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	23					183
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	41	169	1			55
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	29					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					124
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					133

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

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

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

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
03	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	82					271
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	11					282
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	84	172	1			194
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	169	1			117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					192
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					239

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
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					16
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	81	81	1			16
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	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
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					17
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	51					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	181	1			92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	176	1			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					100

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
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	15					204
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	40	162	1			82
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2					172
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	162	162	1			172
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	75	169	1			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					169

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

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

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	346	1			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	342	1			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	257	179	1			142

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	107					154
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	105	172	1			87
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	43					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	170	1			78
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	639	2	118	9	Y	107					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	175	1			65

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					17
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	196	174	1			39
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	297	296	1			40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	168	1			21
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2667	2	142	9	Y	129					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	169	1			69

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

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	89	173	1			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	176	1			174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	252	348	1			78

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	123	170	1			40
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	120					160
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	131	173	1			118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	171	1			27
07	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7737	2	136	9	Y	124					151
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	169	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	59					159
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	87	179	1			67
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	58					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	127	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					87

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	170	1			63

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
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					175
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	7	127	1			55
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	2					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	172	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	128					223
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	112	173	1			162
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	143	173	1			132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	175	1			147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	176	1			70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					180

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					14
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	66	67	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	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
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					3
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	16	16	1			3
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	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
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	12					62
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	13					75
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	12					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					140
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2759	2	2	9	Y	2					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	173	1			38

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
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	2					117
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	73					190
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	8	175	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					23
08	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
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	22					134
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	16					150
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	20					170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	175	1			43
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3892	2	28	9	Y	25					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					110

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
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					177
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					177
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					177
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					177
08	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
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	51	176	1			30
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	5					35
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	25					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					85
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9721	2	32	9	Y	29					114
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					144

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
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					95
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	39					134
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	30					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4038	2	7	9	Y	6					170
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					180

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
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	24					40
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	21					61
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	9					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					97
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					78
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	64					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	55					115
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	2					117
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					150
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					150
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					158
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					23
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	17					40
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					114
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					150

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					28
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					28
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	30					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	74					126
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	66					192
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	49	174	1			67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					176
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					223

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	174	1			153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	21					200
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	26	166	1			60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					62
*08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					62

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	3					52
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	240	168	1			124
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	170	1			20

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

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-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	59					212
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	327	354	1			185
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	136	171	1			150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	347	339	1			158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	174	1			215
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	172	1			47

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					205
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	167	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92					152

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	5					23
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					23
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	175	1			90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					99

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	43					181
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	21					202
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	17	170	1			49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	32					50
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	41					91
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	33					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					146
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	167	1			36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					54

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
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	28					151
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	30					181
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	23	172	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					54

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

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
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	248	180	1			155
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	208	173	1			190
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	193	361	1			22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					67
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	Y	3					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	168	1			94

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
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	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8207	2	86	9	Y	78					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	169	1			38

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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

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
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	61	180	1			75
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	82					157
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	115	175	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	174	1			145
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	175	1			103

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

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
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					139
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	109	181	1			67
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81					148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					186
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	168	1			17

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
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	78					187
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	41	180	1			48
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	56					104
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					210
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	173	1			84

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
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	35					199
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	214	348	1			65
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	67					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	170	1			47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					55
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	6					61
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	63	88	1			36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

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

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

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
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	42					185
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	172	175	1			182
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	15	177	1			20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	177	1			15
08	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
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	1					135
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	84					219
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	32					251
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	166	1			129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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	1	1	8			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					63
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	N	2					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					55
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	6					61
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	63	88	1			36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					38
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					38
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	40					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					122
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	173	1			60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
03	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					Y	-0-					37
04	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-					37
05	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					Y	232	177	1			92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	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
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	154					199
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	118	178	1			139
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	111	168	1			82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	172	1			110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	174	1			50

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
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	108	174	1			139
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	188	175	1			152
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	73	168	1			57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	174	1			78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					82

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
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1					28
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					28
05	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	2	2	8			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	172	1			20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-

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
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-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	53	167	1			22
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					22
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	38	1	8			59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					106
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					139

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	152	174	1			67
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	51					118
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	140	182	1			76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					186
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	347	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					144

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			Y	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130					146

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	101	167	1			33
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	56					89
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	59					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	165	1			35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					126

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					81

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	91	173	1			59
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	7					66
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	157	171	1			52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					165
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	174	1			44

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

03	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	122	170	1			136
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	188	168	1			156
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	132	169	1			119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113					232
07	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9489	2	217	9	Y	197	175	1			254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	221	352	1			123

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	94					170
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	56	167	1			59
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	117					176
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	175	1			97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					170
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	169	1			87

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	48	172	1			69
04	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	49					118
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	65					183
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	180	1			54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					114
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149					171

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	12					82
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2					84
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	115	168	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					53

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	651	1	7709	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	N	-0-					-0-
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-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	912	1	3287	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 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
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	432	1	1168	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

03	3942	X	2772	-0-	-1170	-0-	1	1	2771	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	N	-0-					-0-
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-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

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-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4712	X	4513	-0-	-199	-0-	4513	2			N	-0-					4
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

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
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					47
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

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
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	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-

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
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					6
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924

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
03	14B2 EXT		1326	-0-	1326	9087	1326	2			N	-0-					-0-
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-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

03	3286	X	2631	-0-	-655	-0-	2631	2			Y	-0-					21
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-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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	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-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

03	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	6780	2			N	-0-					10
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

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

03	3100	N	4931	-0-	1831	3532	4931	2			N	-0-					-0-
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-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
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-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

03	7409	X	7292	-0-	-117	-0-	7258	2	34	9	N	31	93	1			-0-
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

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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	881	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
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

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
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	999	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
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

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
03	3100	N	1706	-0-	-1394	813	3	1	1646	2	Y	52	52	1			3
							57	9									
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

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
03	1656	N	1463	-0-	-193	-0-	3	1	1410	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
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-

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
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	Y	23	30	1			3
							25	9									
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-

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
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17
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

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
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					22
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

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
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					8
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

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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1396	2	10	9	N	9					28
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

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
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1462	2	6	9	N	5					12
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

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
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	N	8					12
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

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
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			N	-0-					7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					16
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

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

03	5828	X	3975	-0-	-1853	-0-	3975	2			N	-0-					85
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

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

03	8029	X	6652	-0-	-1377	-0-	6652	2			N	-0-					47
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

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					97
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

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

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-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	N	2					15
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

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1838	-0-	-1014	-0-	96	1	1742	3	Y	-0-					26
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

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					167
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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

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-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

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-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

03	2821	N	2099	-0-	-722	-0-	160	1	1939	3	Y	-0-					7
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

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
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-

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
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-

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
03	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	189	1	2284	3	Y	-0-					8
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

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

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

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

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

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
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	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

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

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
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
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	0	N	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

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
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		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

03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		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

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					56
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					15
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	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
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					25
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

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

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

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

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-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

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-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

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	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

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-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

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-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

03	3627 X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 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
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
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-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

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-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
03	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	5363	X	4825	-0-	-538	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
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-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

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-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

03	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

03	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

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-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

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-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

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-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

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-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

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-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
03	2170	N	1306	-0-	-864	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	N	40	107	1			13
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	6758	X	6393	-0-	-365	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
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	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	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
03	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
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	5744	-0-	-766	-0-	5744	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
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-

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
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

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

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

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-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

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-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
03	6913	X	5443	-0-	-1470	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	6324	X	5903	-0-	-421	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
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-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

03	124	X	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

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-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

03	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	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
03	7595	X	3600	-0-	-3995	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	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

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-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

03	6386	X	6219	-0-	-167	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

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

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

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

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

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

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

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

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
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

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

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

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-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

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-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

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-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

03	5952	X	5376	-0-	-576	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

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-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

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

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

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-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

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-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 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
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-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
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-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

03	5022	X	2425	-0-	-2597	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
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-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

03	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
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-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

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-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

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-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
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-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

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-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3549	-0-	-543	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

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-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

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-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

03	0	N	-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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
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-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

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-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
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-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

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-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

03	10757	X	10017	-0-	-740	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
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-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 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
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-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 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
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
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-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 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
03	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
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-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
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-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

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-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
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-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

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-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

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-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

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-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 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
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
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-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 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
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
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-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

03	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
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-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

03	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
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-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5505	-0-	-354	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4385	-0-	-854	-0-	4385	2			N	-0-					36
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

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

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-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

03	7502	X	6115	-0-	-1387	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
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-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
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-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

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-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

03	5487	X	5367	-0-	-120	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 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
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-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

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-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

03	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

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-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

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-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

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-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

03	6696	X	5533	-0-	-1163	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

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-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
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-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
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-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

03	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
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-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
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-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

03	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
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-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

03	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
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-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

03	5735	X	4025	-0-	-1710	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
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-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

03	5115	X	3627	-0-	-1488	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

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-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

03	4712	X	4676	-0-	-36	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

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-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

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-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

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-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

03	7843	X	7469	-0-	-374	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
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-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

03	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1907	2	6	9	N	5					41
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

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

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-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

03	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4999	-0-	-1046	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
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-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
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-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 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
03	4929	X	4137	-0-	-792	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5890	X	5804	-0-	-86	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

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-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
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-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

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-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

03	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
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-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

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-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
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-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

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-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

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-

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
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8587	X	7612	-0-	-975	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

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-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

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-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

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-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

03	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
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-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 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
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-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

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-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

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-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

03	6355	X	5488	-0-	-867	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

03	3689	X	2890	-0-	-799	-0-	2889	2	1	9	N	1					7
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

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

03	1891	X	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

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-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

03	5177	X	4354	-0-	-823	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

03	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			N	-0-					5
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

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

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-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

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
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-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
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-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

03	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
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-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 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
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
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-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 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
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 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
03	7719	X	7654	-0-	-65	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

03	7285	X	6739	-0-	-546	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

03	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3844	2	20	9	N	18					64
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

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	6107	X	1	-0-	-6106	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	899	-0-	-8215	-0-	899	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	1856	-0-	-5770	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
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	5863	-0-	-213	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7852	-0-	-611	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
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-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5194	-0-	-1006	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	Y	23	21	1			22
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

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

03	5673	X	4637	-0-	-1036	-0-	4627	2	10	9	Y	9	8	1			9
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

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6285	-0-	-504	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8573	-0-	-789	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1895	-0-	-616	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
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-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5476	-0-	-1313	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

03	4092	X	2601	-0-	-1491	-0-	2599	2	2	9	N	2					12
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

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

03	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
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-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

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-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

03	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
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-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

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-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

03	10664	X	10150	-0-	-514	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
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-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

03	8246	X	7342	-0-	-904	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
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-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 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
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-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

03	5332	X	1081	-0-	-4251	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
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-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

03	6200	X	6163	-0-	-37	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
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-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

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-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

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-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

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-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2170	X	1190	-0-	-980	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
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-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

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-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

03	5797	X	4381	-0-	-1416	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
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-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

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-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

03	9114	X	7910	-0-	-1204	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	2158	-0-	-2151	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4216	X	3004	-0-	-1212	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10292	X	10135	-0-	-157	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
03	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	9114	X	2002	-0-	-7112	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 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
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11224	2	15	9	Y	14	34	1			10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
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-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

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-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

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-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

03	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			5
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

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
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-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 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
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-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4627	2	17	9	N	15					124
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

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
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-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2729	-0-	-495	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	1108	-0-	-3852	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
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-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7649	-0-	-1093	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
03	7471	X	6781	-0-	-690	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

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-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

03	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
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-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

03	8556	X	7937	-0-	-619	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
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-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

03	11160	X	10502	-0-	-658	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

03	7874	X	7120	-0-	-754	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	5363	X	5196	-0-	-167	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
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-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

03	4216	X	3087	-0-	-1129	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

03	5859	X	4112	-0-	-1747	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
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-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

03	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

03	13981	X	12745	-0-	-1236	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
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-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

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-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
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-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

03	8928	X	8704	-0-	-224	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

03	7502	X	4538	-0-	-2964	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

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-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

03	6355	X	4325	-0-	-2030	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
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-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
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	8564	-0-	-1201	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

03	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

03	6169	X	50	-0-	-6119	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

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-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

03	7626	X	3501	-0-	-4125	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
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-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	7613	-0-	-2369	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
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-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3735	2	17	9	Y	15	14	1			15
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

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
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-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

03	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5089	2	28	9	Y	25					48
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

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

03	4712	X	3721	-0-	-991	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

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-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

03	2635	X	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

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-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
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-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

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-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
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-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

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-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
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	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

03	7037	X	3985	-0-	-3052	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
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-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

03	4836	X	4834	-0-	-2	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
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-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4844	2	24	9	Y	22					52
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

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	5020	-0-	-33	-0-	5019	2	1	9	N	1					11
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

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
03	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
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	4969	-0-	-487	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

03	9145	X	8679	-0-	-466	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
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-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

03	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					-0-
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-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

03	8990	X	8209	-0-	-781	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
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-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

03	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	5708	2	1	9	N	1					11
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

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

03	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
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-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
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-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

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-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

03	5828	X	4367	-0-	-1461	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
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-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

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-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

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-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 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
03	7657	X	7642	-0-	-15	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 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
03	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
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-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5842	2	7	9	N	6					33
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
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-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

03	13113	X	12077	-0-	-1036	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

03	4898	X	3939	-0-	-959	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
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-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

03	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
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	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

03	5983	X	2741	-0-	-3242	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
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-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

03	6138	X	5288	-0-	-850	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
03	8990	X	8776	-0-	-214	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

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-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

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-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

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-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

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-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	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

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-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

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-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

03	4464	X	3835	-0-	-629	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

03	10323	X	9288	-0-	-1035	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

03	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6251	2	1	9	N	1	52	1			7
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

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

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-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

03	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					24
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

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

03	6975	X	5744	-0-	-1231	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

03	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
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-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10881	X	8869	-0-	-2012	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
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-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 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
03	9114	X	8552	-0-	-562	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 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
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 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
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-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 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
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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	9133	-0-	-167	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	2	21	9	N	19					115
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

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
03	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

03	3100	N	3535	-0-	435	1567	3535	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

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-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

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-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

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-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

03	5084	X	3778	-0-	-1306	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

03	4929	X	4664	-0-	-265	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
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-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

03	7564	X	7028	-0-	-536	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

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-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	6603	X	6069	-0-	-534	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
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-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
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-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

03	7688	X	6518	-0-	-1170	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
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-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

03	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

03	7626	X	7566	-0-	-60	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
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-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

03	11005	X	9807	-0-	-1198	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

03	12121	X	11221	-0-	-900	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
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-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

03	10168	X	9154	-0-	-1014	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
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-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
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-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9176	X	8417	-0-	-759	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-	1958	2	4	9	N	4					23
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

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

03	9393	X	7466	-0-	-1927	-0-	7437	2	29	9	Y	26	41	1			109
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

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

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-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

03	2046	X	1089	-0-	-957	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
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-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
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-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 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
03	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
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-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 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
03	5332	X	5162	-0-	-170	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 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
03	19375	X	18423	-0-	-952	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
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-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	10571	X	9379	-0-	-1192	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

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-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

03	18104	X	16233	-0-	-1871	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
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-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

03	4557	X	3032	-0-	-1525	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
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-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

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-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

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-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

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-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

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-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

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-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

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-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

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-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

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-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
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-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
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-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16337	X	14482	-0-	-1855	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	9153	-0-	-519	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
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-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
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-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

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-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

03	10168	X	8926	-0-	-1242	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
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-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

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-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

03	11594	X	10419	-0-	-1175	-0-	10419	2			Y	-0-					10
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

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

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-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1579	-0-	-2451	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	7221	-0-	-2544	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	5456	X	4550	-0-	-906	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	3189	2			N	-0-					26
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

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
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					15
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

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
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11098	X	10986	-0-	-112	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4206	2	9	9	N	8					85
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

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	1147	-0-	-5797	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

03	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
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-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
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-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

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-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

03	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
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-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

03	5084	X	5065	-0-	-19	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

03	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2826	2	24	9	Y	22	21	1			23
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

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
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-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

03	9765	X	7285	-0-	-2480	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
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-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

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-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

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
03	6169	X	4909	-0-	-1260	-0-	4909	2			Y	-0-					9
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

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
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5208	X	4266	-0-	-942	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7099	X	4657	-0-	-2442	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7750	X	6388	-0-	-1362	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

03	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 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
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-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

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-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

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-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

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-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

03	10230	X	9187	-0-	-1043	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4122	2	22	9	N	20					27
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

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

03	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2698	2	10	9	N	9					12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

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-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

03	4495	X	602	-0-	-3893	-0-	602	2			N	-0-					-0-
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-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

03	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
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-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

03	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
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-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4109	2	13	9	N	12					32
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

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	5642	X	5203	-0-	-439	-0-	5197	2	6	9	N	5					8
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

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

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-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
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-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

03	2629	N	2603	-0-	-26	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1390	-0-	-470	-0-	1390	2			N	-0-					78
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

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5462	2	37	9	N	34	34	1			39
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

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3338	-0-	238	238	3315	2	23	9	N	21	21	1			24
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

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 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
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-

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
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5706	-0-	-308	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 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
03	4898	X	3558	-0-	-1340	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 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
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-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 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
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
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-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 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
03	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
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-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 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
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
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-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 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
03	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
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-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	2542	X	1327	-0-	-1215	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	11129	X	10682	-0-	-447	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

03	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

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-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
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-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

03	8432	X	7877	-0-	-555	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

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-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

03	10726	X	9909	-0-	-817	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

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-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

03	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

03	5394	X	4794	-0-	-600	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

03	14694	X	14502	-0-	-192	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
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-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

03	12338	X	11253	-0-	-1085	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735																	
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-
REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665																	
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-
SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272																	
03	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
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-
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382																	
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-
LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696																	
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
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-
PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746																	
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
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-
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 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
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-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 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
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2954	2	6	9	Y	5	11	1			29
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

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 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
03	4278	X	3289	-0-	-989	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

03	6014	X	5461	-0-	-553	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
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-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

03	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2			N	-0-					-0-
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-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

03	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
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-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

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-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

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-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
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-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
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-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

03	5394	X	4501	-0-	-893	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

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-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					88
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

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

03	9052	X	8590	-0-	-462	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	1710	-0-	-3560	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8278	2	22	9	Y	20	34	1			10
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3044	-0-	-1079	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
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-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			4
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

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

03	7378	X	6466	-0-	-912	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
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-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

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-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	5886	-0-	-1833	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
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-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

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-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
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-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6773	-0-	-78	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
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-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 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
03	496	X	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

03	7285	X	6580	-0-	-705	-0-	6530	2	50	9	N	45	34	1	3	8	39
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

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

03	9765	X	6186	-0-	-3579	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

03	8866	X	192	-0-	-8674	-0-	192	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

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-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

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-

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
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-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

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-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

03	8587	X	7814	-0-	-773	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

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-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

03	2728	X	779	-0-	-1949	-0-	779	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7223	X	5860	-0-	-1363	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	4374	2			Y	-0-					9
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

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
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-

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
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

03	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

03	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
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-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

03	2573	N	2304	-0-	-269	-0-	2297	2	7	9	N	6					18
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

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

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-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
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-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

03	7254	X	3192	-0-	-4062	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
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-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

03	8618	X	8210	-0-	-408	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
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	6319	-0-	-1896	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

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-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

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-

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
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-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	Y	6					41
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

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

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-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

03	9114	X	5796	-0-	-3318	-0-	5787	2	9	9	N	8					35
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

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4619	X	2348	-0-	-2271	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5301	X	2458	-0-	-2843	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9517	X	9001	-0-	-516	-0-	9001	2			Y	-0-					17
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

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
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-

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
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					33
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

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7533	-0-	-1364	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
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-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 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
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-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 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
03	9703	X	6425	-0-	-3278	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
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-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

03	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

03	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

03	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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-

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
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
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-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

03	899	N	17	-0-	-882	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

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-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

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-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

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-

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
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-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

03	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
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-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

03	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

03	5394	X	4653	-0-	-741	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
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-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12245	X	584	-0-	-11661	-0-	584	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5745	2	9	9	N	8					123
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

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 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
03	5735	X	4821	-0-	-914	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 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
03	7192	X	6631	-0-	-561	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
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	6889	-0-	-148	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
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-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	8001	-0-	-5391	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7895	-0-	-382	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

03	10633	X	9492	-0-	-1141	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
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-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

03	5983	X	3759	-0-	-2224	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6940	2	2	9	N	2	13	1			3
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

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

03	9269	X	8519	-0-	-750	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
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-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

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-

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
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3059	N	2949	-0-	-110	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	5456	X	5393	-0-	-63	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	5673	-0-	-93	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

03	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
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-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

03	5022	X	3042	-0-	-1980	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

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-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

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-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

03	10478	X	10098	-0-	-380	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

03	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10319	2	6	9	Y	5	48	1			10
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

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
03	6572	X	5696	-0-	-876	-0-	5686	2	10	9	Y	9	86	1			18
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
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-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 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
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-

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
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

03	5890	X	5287	-0-	-603	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
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-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

03	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
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-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
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-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

03	7626	X	5585	-0-	-2041	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 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
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-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 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
03	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
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-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 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
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-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 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
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
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-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 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
03	8153	X	5598	-0-	-2555	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

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	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

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-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

03	8742	X	7566	-0-	-1176	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
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-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

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-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

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-

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
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
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	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

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-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

03	9951	X	9698	-0-	-253	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

03	2139	N	1064	-0-	-1075	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

03	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
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-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
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-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

03	6324	X	5683	-0-	-641	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
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-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

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-

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
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-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

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-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

03	5208	X	4902	-0-	-306	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
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-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

03	13206	X	11824	-0-	-1382	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
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-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

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-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

03	11470	X	8584	-0-	-2886	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

03	8494	X	7418	-0-	-1076	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
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-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
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-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	728	-0-	-1473	-0-	728	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3785	X	3330	-0-	-455	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

03	1240	X	173	-0-	-1067	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

03	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
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-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

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-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

03	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
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-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

03	13113	X	8923	-0-	-4190	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11997	X	9234	-0-	-2763	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

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-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

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-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

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-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

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-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

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-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	20274	X	19101	-0-	-1173	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

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-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

03	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
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-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

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-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

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-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

03	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6665	X	6435	-0-	-230	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	3538	-0-	-1267	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5648	2	18	9	N	16					54
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

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

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-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

03	9331	X	8871	-0-	-460	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
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-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

03	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3676	2	14	9	N	13					111
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	1310	-0-	-2379	-0-	1301	2	9	9	N	8					161
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					161

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

03	7161	X	5631	-0-	-1530	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

03	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
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-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

03	8122	X	5814	-0-	-2308	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13020	X	6232	-0-	-6788	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9982	X	7583	-0-	-2399	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27993	X	21737	-0-	-6256	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
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-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
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-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6521	-0-	-237	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 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
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

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-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

03	9052	X	7215	-0-	-1837	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
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-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

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-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

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-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

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-

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
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6386	X	5103	-0-	-1283	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6510	X	6038	-0-	-472	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10137	X	8482	-0-	-1655	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8370	X	2571	-0-	-5799	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

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-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

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-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

03	5363	X	1195	-0-	-4168	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13888	X	13852	-0-	-36	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-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	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-

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
03	8928	X	6099	-0-	-2829	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
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-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

03	4836	X	3709	-0-	-1127	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
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-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

03	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

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-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

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-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

03	14353	X	13107	-0-	-1246	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	10261	X	10191	-0-	-70	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5890	X	5872	-0-	-18	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	11346	X	11284	-0-	-62	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	10167	-0-	-1365	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
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-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14393	-0-	-704	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
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-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
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-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
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-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

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-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

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-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

03	12028	X	11425	-0-	-603	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

03	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13950	X	13331	-0-	-619	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5146	X	5114	-0-	-32	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

03	4712	X	3947	-0-	-765	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
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-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

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-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

03	9083	X	8749	-0-	-334	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

03	9238	X	7181	-0-	-2057	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
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-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8959	X	1368	-0-	-7591	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
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-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
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-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6177	-0-	-85	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
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-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18507	X	17168	-0-	-1339	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	10111	-0-	-57	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2945	X	1328	-0-	-1617	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

03	12803	X	11871	-0-	-932	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
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-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
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-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

03	14105	X	14042	-0-	-63	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
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-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
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-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

03	17825	X	17788	-0-	-37	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

03	13547	X	9622	-0-	-3925	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

03	13733	X	13434	-0-	-299	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
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-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
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-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
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-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	15436	-0-	-2420	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
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-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8253	-0-	-1233	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
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-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
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-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

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-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

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-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

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-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

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-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

03	13578	X	12602	-0-	-976	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
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-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

03	7688	X	5540	-0-	-2148	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
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-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
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-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 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
03	7998	X	5699	-0-	-2299	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	15381	-0-	-1731	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
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-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	3526	-0-	-3201	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
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-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

03	22413	X	21300	-0-	-1113	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

03	7998	X	7055	-0-	-943	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
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-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

03	11997	X	7014	-0-	-4983	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

03	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

03	8494	X	3928	-0-	-4566	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
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-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
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-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

03	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9487	-0-	-278	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
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-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
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-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
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-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7610	-0-	-1194	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	8711	X	7755	-0-	-956	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

03	8060	X	4891	-0-	-3169	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
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-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

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-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

03	5084	X	4389	-0-	-695	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

03	4154	X	2755	-0-	-1399	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
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-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	9579	X	6752	-0-	-2827	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2210	-0-	-2161	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
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-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
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-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

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-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

03	9176	X	8867	-0-	-309	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
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-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

03	11439	X	10924	-0-	-515	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

03	3875	X	1909	-0-	-1966	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
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-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

03	744	X	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

03	4836	X	4032	-0-	-804	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
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-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

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-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

03	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
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-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

03	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
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-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

03	6293	X	4993	-0-	-1300	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483																	
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-
DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487																	
03	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
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-
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160																	
03	11005	X	10611	-0-	-394	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
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-
HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673																	
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-
DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979																	
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
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-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

03	12679	X	11800	-0-	-879	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

03	7254	X	6984	-0-	-270	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
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-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					75
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

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
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-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10044	X	8759	-0-	-1285	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6107	X	5953	-0-	-154	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

03	12772	X	10661	-0-	-2111	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

03	6603	X	6017	-0-	-586	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
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-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

03	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

03	13082	X	11809	-0-	-1273	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
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-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

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-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6014	X	5129	-0-	-885	-0-	5128	2	1	9	N	1					8
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

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
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-

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
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	9498	-0-	-174	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7810	-0-	-498	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	179	-0-	-6796	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	7037	X	3838	-0-	-3199	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8494	X	4627	-0-	-3867	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

03	6138	X	6119	-0-	-19	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

03	4836	X	3802	-0-	-1034	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
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-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

03	8525	X	6104	-0-	-2421	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

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-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

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-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

03	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 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
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	3100	N	7406	-0-	4306	4306	7406	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	8421	-0-	5321	9627	8421	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 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
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
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-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 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
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
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-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 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
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-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 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
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-

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
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 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
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
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-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 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
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
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-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 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
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-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 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
03	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

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	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-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

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-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

03	4836	X	510	-0-	-4326	-0-	510	2			N	-0-					-0-
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-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

03	15717	X	12895	-0-	-2822	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
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-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

03	13175	X	4677	-0-	-8498	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
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-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	3205	2			N	-0-					42
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	1425	-0-	-1768	-0-	1418	2	7	9	N	6					51
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					51

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	12183	X	11946	-0-	-237	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19499	X	18955	-0-	-544	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	6386	X	2887	-0-	-3499	-0-	2886	2	1	9	N	1					10
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	X	1208	-0-	-1210	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-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-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

03	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
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-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

03	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
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-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

03	3100	N	16319	-0-	13219	13219	16319	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	12307	X	11312	-0-	-995	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8463	X	7946	-0-	-517	-0-	7934	2	12	9	N	11					134
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

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
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-

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
03	8618	X	7454	-0-	-1164	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10540	X	4	-0-	-10536	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

03	9331	X	8048	-0-	-1283	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
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-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

03	26319	X	19167	-0-	-7152	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
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-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

03	14973	X	14458	-0-	-515	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
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-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

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-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

03	1457	X	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

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-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
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-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

03	6076	X	3723	-0-	-2353	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

03	3069	N	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
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-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

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-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

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-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

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-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8150	-0-	-1553	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
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-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

03	12121	X	10901	-0-	-1220	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
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-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

03	18383	X	18182	-0-	-201	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
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-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

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-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

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-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7067	2	13	9	N	12					47
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

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	19065	X	16911	-0-	-2154	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11780	X	10788	-0-	-992	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	9579	X	8765	-0-	-814	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
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-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
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-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	196	-0-	-2625	-0-	196	2			N	-0-					-0-
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-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

03	4185	X	2513	-0-	-1672	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
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-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
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-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

03	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
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-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

03	15252	X	13859	-0-	-1393	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7866	-0-	-752	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
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-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	4743	-0-	-4774	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
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-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
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-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
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-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11594	X	10986	-0-	-608	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

03	8060	X	6139	-0-	-1921	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
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-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

03	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
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-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

03	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
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-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 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
03	13733	X	4193	-0-	-9540	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
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-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	13661	-0-	10561	10561	13661	2			N	-0-					-0-
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-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 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
03	11098	X	10692	-0-	-406	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
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-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

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-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

03	8649	X	7984	-0-	-665	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7874	X	6747	-0-	-1127	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6200	X	5066	-0-	-1134	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
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-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
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-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	12087	-0-	-654	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
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-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
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-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	4446	-0-	-824	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

03	8897	X	7379	-0-	-1518	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

03	3100	N	8315	-0-	5215	5215	8315	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

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-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

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-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
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-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 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
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-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
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-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	23436	X	18299	-0-	-5137	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

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-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

03	13020	X	3243	-0-	-9777	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

03	14694	X	8329	-0-	-6365	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

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-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

03	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
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-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

03	9827	X	6461	-0-	-3366	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

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-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
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-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634																	
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-
DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112																	
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-
SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-
SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385																	
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
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-
SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366																	
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
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-
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493																	
03	13144	X	11499	-0-	-1645	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
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-
NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234																	
03	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	3744	-0-	-7943	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 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
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-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 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
03	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
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-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 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
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-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14694	X	13983	-0-	-711	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 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
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-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

03	5239	X	3151	-0-	-2088	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
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-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
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-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

03	9331	X	4729	-0-	-4602	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

03	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
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-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

03	14198	X	2503	-0-	-11695	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

03	13516	X	12984	-0-	-532	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9350	-0-	-880	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
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-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	3138	-0-	-1853	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9827	X	8955	-0-	-872	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	18259	X	17911	-0-	-348	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 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
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-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	15435	-0-	-2080	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
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-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	14220	-0-	-443	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
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-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30845	X	25386	-0-	-5459	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

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
03	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	11811	X	10087	-0-	-1724	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11098	X	10220	-0-	-878	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	64968	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16864	X	15015	-0-	-1849	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1333	X	7	-0-	-1326	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

03	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

03	7626	X	6095	-0-	-1531	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
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-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
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-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

03	72646	X	72646	-0-	-0-	-0-	72646	2			N	-0-					-0-
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-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

03	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-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-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8589	-0-	-525	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 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
03	18879	X	17472	-0-	-1407	-0-	17472	2			Y	-0-					1
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

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 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
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-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	8719	-0-	-2069	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	34379	X	31891	-0-	-2488	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25947	X	25741	-0-	-206	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18631	X	17775	-0-	-856	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
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-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

03	7874	X	7545	-0-	-329	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
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-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

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-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

03	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
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-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

03	19809	X	19373	-0-	-436	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

03	8649	X	7889	-0-	-760	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 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
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

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-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

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	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-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

03	9672	X	8781	-0-	-891	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
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-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

03	15562	X	13999	-0-	-1563	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
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-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

03	11935	X	11434	-0-	-501	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

03	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
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-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

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-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

03	14539	X	12781	-0-	-1758	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

03	21886	X	20997	-0-	-889	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
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-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

03	13237	X	11093	-0-	-2144	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

03	13733	X	13530	-0-	-203	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

03	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

03	29388	X	21183	-0-	-8205	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 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
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	3760	-0-	-2502	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	382	-0-	-1354	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7619	-0-	-1619	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
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-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9402	-0-	-146	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
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-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
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-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

03	16027	X	15277	-0-	-750	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

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-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

03	12462	X	11123	-0-	-1339	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
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-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

03	6386	X	5373	-0-	-1013	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	16937	-0-	-5104	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
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-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

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-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

03	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
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-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

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	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-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

03	22506	X	18519	-0-	-3987	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

03	12865	X	10442	-0-	-2423	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
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-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
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-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12927	X	12542	-0-	-385	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

03	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
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-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
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-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
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-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

03	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

03	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2			N	-0-	76	1			10
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

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

03	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

03	9486	X	8218	-0-	-1268	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
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-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 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
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-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

03	11005	X	6619	-0-	-4386	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
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-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

03	8308	X	6924	-0-	-1384	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

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-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

03	16151	X	12060	-0-	-4091	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
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-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

03	11935	X	9412	-0-	-2523	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
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-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

03	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

03	12741	X	11697	-0-	-1044	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

03	10416	X	9858	-0-	-558	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
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-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

03	19747	X	17225	-0-	-2522	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

03	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
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-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

03	12338	X	6036	-0-	-6302	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
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-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

03	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
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-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

03	11377	X	9961	-0-	-1416	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

03	10261	X	8576	-0-	-1685	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
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-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
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-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

03	13950	X	13683	-0-	-267	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
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-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

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-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

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-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
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-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

03	6200	X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
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-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	11749	X	10915	-0-	-834	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
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-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

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-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

03	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
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-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

03	7657	X	5632	-0-	-2025	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
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-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

03	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
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-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

03	2821	X	2368	-0-	-453	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12040	-0-	-949	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11117	-0-	-2151	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17329	X	11251	-0-	-6078	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

03	16771	X	16218	-0-	-553	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
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-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

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-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

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-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	7037	X	5601	-0-	-1436	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

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-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

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-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
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-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

03	6386	X	6111	-0-	-275	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
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-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-	49	1			6
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

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
03	5146	X	2949	-0-	-2197	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	434	X	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11346	X	7781	-0-	-3565	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8680	X	8299	-0-	-381	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

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-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

03	5952	X	4983	-0-	-969	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

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-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

03	13392	X	11914	-0-	-1478	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

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-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

03	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20708	X	20566	-0-	-142	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	12224	-0-	-52	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	7215	-0-	-2891	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
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-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
03	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7409	X	7117	-0-	-292	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273																	
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-
MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026																	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-
BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020																	
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-
AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724																	
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-
SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037																	
03	13826	X	7751	-0-	-6075	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
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-
SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810																	
03	35154	X	32812	-0-	-2342	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1913	-0-	-815	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
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-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
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-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
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-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8724	-0-	-1041	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
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-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

03	8556	X	6813	-0-	-1743	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

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-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

03	1298	N	266	-0-	-1032	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

03	27715	X	27715	-0-	-0-	-0-	27715	2			N	-0-					-0-
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-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	9579	X	8876	-0-	-703	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	24924	X	18648	-0-	-6276	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
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-

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
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

03	12152	X	11412	-0-	-740	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
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-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

03	13733	X	12351	-0-	-1382	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
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-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

03	9176	X	8984	-0-	-192	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
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-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

03	12276	X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

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-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

03	29791	X	27972	-0-	-1819	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
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-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
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-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
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-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

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-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	9287	-0-	-2493	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

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-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

03	15500	X	1957	-0-	-13543	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

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-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

03	15655	X	15264	-0-	-391	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
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-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

03	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

03	6541	X	2912	-0-	-3629	-0-	2897	2	15	9	N	14	63	1			17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2934	-0-	-1220	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
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-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5021	-0-	-807	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	18573	-0-	-1453	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
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-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	16372	-0-	-833	-0-	16372	2			Y	-0-					1
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

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	22196	X	20463	-0-	-1733	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

03	16616	X	11635	-0-	-4981	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
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-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

03	21204	X	15752	-0-	-5452	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
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-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
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-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

03	5022	X	3477	-0-	-1545	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 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
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-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

03	18445	X	17588	-0-	-857	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
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-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

03	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
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-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 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
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-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

03	27373	X	23697	-0-	-3676	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	19	1			5
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

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

03	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
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-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
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-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

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-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

03	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

03	7440	X	7291	-0-	-149	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
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-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	14973	X	14091	-0-	-882	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	20894	X	19327	-0-	-1567	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
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-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

03	23994	X	15391	-0-	-8603	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
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-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

03	16151	X	14038	-0-	-2113	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
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-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

03	11842	X	10249	-0-	-1593	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
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-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

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-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

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-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

03	13671	X	12927	-0-	-744	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
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-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

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-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

03	6138	X	3621	-0-	-2517	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

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-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

03	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

03	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

03	19685	X	18487	-0-	-1198	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
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-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

03	18910	X	16002	-0-	-2908	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

03	29047	X	27389	-0-	-1658	-0-	27389	2			N	-0-					-0-
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-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

03	10850	X	6569	-0-	-4281	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
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-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
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-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

03	28518	X	28518	-0-	-0-	-0-	28518	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	19313	X	17257	-0-	-2056	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

03	2449	X	1824	-0-	-625	-0-	1811	2	13	9	N	12					48
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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

03	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

03	8153	X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
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-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 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
03	10664	X	7549	-0-	-3115	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
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-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 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
03	11160	X	8649	-0-	-2511	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
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-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 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
03	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
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-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 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
03	9641	X	7719	-0-	-1922	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9519	-0-	-1176	-0-	9519	2			Y	-0-					135
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

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 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
03	10695	X	10041	-0-	-654	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

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-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
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-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
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-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

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-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

03	21235	X	19638	-0-	-1597	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

03	13950	X	8374	-0-	-5576	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 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
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-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

03	21359	X	18606	-0-	-2753	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
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-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
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-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

03	11935	X	11245	-0-	-690	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
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-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

03	10385	X	8889	-0-	-1496	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
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-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

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-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	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

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-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
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-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

03	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
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-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

03	21886	X	21107	-0-	-779	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 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
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-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 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
03	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
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-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 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
03	28458	X	27781	-0-	-677	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 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
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-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 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
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-

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
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

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

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-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
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-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					5
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

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
03	25730	X	23997	-0-	-1733	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

03	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
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-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

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-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

03	1302	X	299	-0-	-1003	-0-	299	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

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-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

03	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	11614	-0-	-1189	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
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-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7366	-0-	-849	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	14279	-0-	-167	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10788	X	10162	-0-	-626	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
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-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

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-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

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-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

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-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
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-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

03	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
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-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	21328	X	19582	-0-	-1746	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8339	X	8012	-0-	-327	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	3057	-0-	-1097	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10974	X	10521	-0-	-453	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5394	X	4957	-0-	-437	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14477	X	12103	-0-	-2374	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22785	X	21757	-0-	-1028	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

03	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
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-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

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-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

03	310	N	-0-	-0-	-310	-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	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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

03	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17895	2	7	9	N	6					134
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

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
03	18972	X	18390	-0-	-582	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
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-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

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-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

03	17143	X	17052	-0-	-91	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
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-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

03	3999	X	1687	-0-	-2312	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
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-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
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-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

03	7967	X	6795	-0-	-1172	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
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-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

03	13578	X	12669	-0-	-909	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

03	7936	X	7523	-0-	-413	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	17143	X	16364	-0-	-779	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	38688	X	37053	-0-	-1635	-0-	37053	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
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-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

03	27993	X	12581	-0-	-15412	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
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-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	13421	2	6	9	N	5					91
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

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

03	13051	X	12439	-0-	-612	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
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-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

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-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

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-

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
03	26474	X	20895	-0-	-5579	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

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-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

03	17081	X	15628	-0-	-1453	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
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-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

03	27032	X	24185	-0-	-2847	-0-	24185	2			N	-0-					-0-
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-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

03	4092	X	3174	-0-	-918	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
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-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

03	6169	X	1808	-0-	-4361	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
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-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

03	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13454	X	12818	-0-	-636	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

03	52328	X	45090	-0-	-7238	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
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-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

03	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
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-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

03	12214	X	9143	-0-	-3071	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
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-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

03	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	34405	2			N	-0-					-0-
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-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

03	6541	X	6395	-0-	-146	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8866	X	5650	-0-	-3216	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	38564	X	34466	-0-	-4098	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	3650	-0-	-783	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18910	X	18884	-0-	-26	-0-	18881	2	3	9	N	3					37
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8060	X	5483	-0-	-2577	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	9734	X	8439	-0-	-1295	-0-	8439	2			N	-0-					6
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

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
03	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-
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-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

03	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
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-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
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-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

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-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

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-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
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-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

03	8804	X	8511	-0-	-293	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

03	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

03	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
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-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

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-

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
03	15841	X	12437	-0-	-3404	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

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-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

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-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

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-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

03	13423	X	11994	-0-	-1429	-0-	11972	2	22	9	Y	20	19	1			21
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

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7	X	-0-	-0-	-7	-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-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

03	9114	X	6677	-0-	-2437	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

03	7130	X	6733	-0-	-397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
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-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

03	11656	X	10698	-0-	-958	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

03	18724	X	15429	-0-	-3295	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17112	X	16628	-0-	-484	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
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-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

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-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

03	14756	X	12160	-0-	-2596	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

03	6448	X	3735	-0-	-2713	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
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-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

03	11129	X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
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-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

03	11222	X	10095	-0-	-1127	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	10416	X	9931	-0-	-485	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	26629	X	20686	-0-	-5943	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	7564	X	7080	-0-	-484	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16740	X	15269	-0-	-1471	-0-	15262	2	7	9	N	6					72
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

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
03	48865	X	48865	-0-	-0-	-0-	48865	2			N	-0-					-0-
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-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

03	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
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-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

03	28737	X	25064	-0-	-3673	-0-	25064	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

03	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

03	11315	X	10043	-0-	-1272	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
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-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
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-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	36828	X	29947	-0-	-6881	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
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-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

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-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

03	10137	X	8676	-0-	-1461	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

03	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5829	2	26	9	Y	24	49	1			14
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

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19096	X	16797	-0-	-2299	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	8681	-0-	-991	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19034	X	18613	-0-	-421	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19406	X	19013	-0-	-393	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9052	X	7406	-0-	-1646	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
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-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
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-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-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-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
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-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

03	3100	N	22769	-0-	19669	22658	22769	2			N	-0-					-0-
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-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

03	11842	X	11254	-0-	-588	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
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-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	11514	-0-	-3583	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
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-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26536	X	12009	-0-	-14527	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	16442	-0-	-2964	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
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-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7285	X	4601	-0-	-2684	-0-	4601	2			N	-0-					16
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

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
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	37975	X	35848	-0-	-2127	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12028	X	11193	-0-	-835	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

03	6045	X	4602	-0-	-1443	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
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-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

03	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

03	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

03	5983	X	3658	-0-	-2325	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
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-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

03	6107	X	5016	-0-	-1091	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

03	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			N	-0-					16
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

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
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	37224	X	37224	-0-	-0-	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	54808	X	44443	-0-	-10365	-0-	44443	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10850	X	10823	-0-	-27	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	38312	X	38312	-0-	-0-	-0-	38312	2			N	-0-					-0-
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-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
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-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5161	-0-	-1783	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6120	-0-	-1847	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
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-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31992	X	30880	-0-	-1112	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
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-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	12773	-0-	-1425	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12493	X	11612	-0-	-881	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	43431	X	40236	-0-	-3195	-0-	40236	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21111	X	19558	-0-	-1553	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17670	X	16728	-0-	-942	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
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-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

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-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

03	8122	X	7883	-0-	-239	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
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-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

03	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
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-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

03	10850	X	8597	-0-	-2253	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	53178	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10106	X	9128	-0-	-978	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	1142	-0-	-1927	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16616	X	13721	-0-	-2895	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	39432	X	30577	-0-	-8855	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4931	2	10	9	Y	9					68
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

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
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21235	X	20424	-0-	-811	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2549	2	29	9	N	26	28	1			32
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

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1952	2	70	9	N	64	60	1			70
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

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3422	2	4	9	Y	4	16	1			5
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

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

03	46934	X	45516	-0-	-1418	-0-	45516	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
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-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

03	17112	X	11002	-0-	-6110	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

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-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

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-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

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-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	23715	X	10074	-0-	-13641	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10757	X	10656	-0-	-101	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22165	X	19595	-0-	-2570	-0-	19595	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

03	14787	X	13764	-0-	-1023	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
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-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

03	18042	X	16551	-0-	-1491	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
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-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

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-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

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-

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
03	5549	X	5273	-0-	-276	-0-	5273	2			N	-0-					56
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

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

03	27373	X	26430	-0-	-943	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
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-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

03	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
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-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

03	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

03	13609	X	13371	-0-	-238	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20305	X	19756	-0-	-549	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
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-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

03	12369	X	12164	-0-	-205	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
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-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

03	13888	X	12679	-0-	-1209	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
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-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

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-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

03	12276	X	5761	-0-	-6515	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
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-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

03	12865	X	8792	-0-	-4073	-0-	8792	2			N	-0-					21
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

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

03	11005	X	10210	-0-	-795	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FOIL					WELL #: 2H	RRCID -> 261983	COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7409 - 11447						
03	12617	X	8072	-0-	-4545	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
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-
YORK					WELL #: 1H	RRCID -> 261999	COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 7243		PERF. 7584 - 12199						
03	18104	X	17039	-0-	-1065	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
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-
VANDELAY					WELL #: 1H	RRCID -> 262000	COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8154 - 14430						
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
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-
KINNEAR					WELL #: 7H	RRCID -> 262001	COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 7439		PERF. 8123 - 12614						
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-
GM WEST					WELL #: 4H	RRCID -> 262020	COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 9181 - 13956						
03	17453	X	11316	-0-	-6137	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
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-
SNOW					WELL #: 2H	RRCID -> 262031	COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 7356 - 13468						
03	18755	X	16422	-0-	-2333	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
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-
BEWLEY					WELL #: 2H	RRCID -> 262032	COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 7503 - 11571						
03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

03	28241	X	21103	-0-	-7138	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
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-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

03	15469	X	12487	-0-	-2982	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

03	93	X	-0-	-0-	-93	-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	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-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

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-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

03	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

03	5022	X	1101	-0-	-3921	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	2742	-0-	-3210	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
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-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

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-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

03	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
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-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

03	9982	X	9013	-0-	-969	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
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-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

03	26846	X	25911	-0-	-935	-0-	25911	2			N	-0-					119
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

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

03	10323	X	9906	-0-	-417	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22630	X	21869	-0-	-761	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12121	X	11724	-0-	-397	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18197	X	17050	-0-	-1147	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14601	X	14427	-0-	-174	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	10664	X	7622	-0-	-3042	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	15689	-0-	-5887	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
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-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	8739	-0-	-1460	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
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-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	9489	-0-	-2632	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
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-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	12489	-0-	-1182	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
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-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	17441	-0-	-1934	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7378	X	6599	-0-	-779	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
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-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

03	13857	X	13427	-0-	-430	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
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-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

03	13609	X	12715	-0-	-894	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
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-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

03	17174	X	13969	-0-	-3205	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
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-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

03	8711	X	6616	-0-	-2095	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
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-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

03	5704	X	4625	-0-	-1079	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
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-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

03	12865	X	10489	-0-	-2376	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9641	X	9261	-0-	-380	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
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-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6065	-0-	-941	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
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-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
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-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	7640	-0-	-2311	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
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-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7947	-0-	-516	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
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-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 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
03	14849	X	13375	-0-	-1474	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4751	2	14	9	N	13	60	1			16
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

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
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-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

03	10230	X	6432	-0-	-3798	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18569	X	17695	-0-	-874	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31062	X	18379	-0-	-12683	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5735	X	280	-0-	-5455	-0-	280	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	30752	X	26802	-0-	-3950	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8184	X	1455	-0-	-6729	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5890	X	4568	-0-	-1322	-0-	4557	2	11	9	N	10	43	1			11
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

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

03	15872	X	15837	-0-	-35	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
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-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

03	4185	X	2996	-0-	-1189	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
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-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

03	19964	X	18818	-0-	-1146	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
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-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

03	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

03	8494	X	7592	-0-	-902	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
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-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

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-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

03	25048	X	23107	-0-	-1941	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6572	X	5658	-0-	-914	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	11067	X	7956	-0-	-3111	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12865	X	11768	-0-	-1097	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24862	X	24140	-0-	-722	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19964	X	18437	-0-	-1527	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
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-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

03	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
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-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

03	8556	X	7925	-0-	-631	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
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-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

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-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

03	5053	X	3961	-0-	-1092	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16058	X	15827	-0-	-231	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	104812	X	29137	-0-	-75675	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8184	X	6573	-0-	-1611	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11377	X	4338	-0-	-7039	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

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-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

03	12772	X	11917	-0-	-855	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
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-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

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-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

03	17050	X	14876	-0-	-2174	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

03	10509	X	286	-0-	-10223	-0-	286	2			N	-0-					-0-
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-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

03	14632	X	14421	-0-	-211	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13857	X	12395	-0-	-1462	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

03	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

03	13485	X	12984	-0-	-501	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
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-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

03	7843	X	3602	-0-	-4241	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

03	13268	X	7664	-0-	-5604	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15128	X	14857	-0-	-271	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

03	11625	X	11248	-0-	-377	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
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-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

03	12772	X	10684	-0-	-2088	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
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-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

03	22382	X	21404	-0-	-978	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
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-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

03	7037	X	1587	-0-	-5450	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14694	X	7199	-0-	-7495	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
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-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
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-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					77
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

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	14503	-0-	-997	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
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-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	12557	-0-	-6353	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15500	X	13988	-0-	-1512	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	23777	X	18607	-0-	-5170	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7285	X	4949	-0-	-2336	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	32829	X	27206	-0-	-5623	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16988	X	15417	-0-	-1571	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21545	X	19986	-0-	-1559	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22289	X	20409	-0-	-1880	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15407	X	15361	-0-	-46	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6355	X	5366	-0-	-989	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18724	X	16965	-0-	-1759	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12803	X	12347	-0-	-456	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

03	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
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-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

03	12307 X	11284	-0-	-1023	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
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-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

03	7161 X	6981	-0-	-180	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
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-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

03	15655 X	14296	-0-	-1359	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
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-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

03	19623 X	18328	-0-	-1295	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
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-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

03	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13743	2	12	9	N	11					93
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

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
03	24366	X	23364	-0-	-1002	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9083	X	4120	-0-	-4963	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13950	X	13141	-0-	-809	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10044	X	4691	-0-	-5353	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	9207	X	4058	-0-	-5149	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	23963	X	21663	-0-	-2300	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7254	X	83	-0-	-7171	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14539	X	14159	-0-	-380	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13547	X	11484	-0-	-2063	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8215	X	2994	-0-	-5221	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4459	2	7	9	N	6					82
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

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	7447	-0-	-1977	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
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-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	12440	-0-	-363	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
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-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	8003	-0-	-4521	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
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-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	10946	-0-	-1175	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
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-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	12191	-0-	-209	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	4261	-0-	-1350	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12865	X	11938	-0-	-927	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6851	X	6242	-0-	-609	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	5156	-0-	-1075	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	15345	X	13677	-0-	-1668	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
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-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	7565	-0-	-4339	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
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-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	12456	-0-	-1029	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
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-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	18174	-0-	-1387	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
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-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	12951	-0-	-1154	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	12870	-0-	-2692	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	1273	-0-	-1982	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10633	X	10620	-0-	-13	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9455	X	6103	-0-	-3352	-0-	6103	2			N	-0-					3
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

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
03	9269	X	7216	-0-	-2053	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15438	X	11129	-0-	-4309	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
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

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
03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					8
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

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
03	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
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-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	245	-0-	-8342	-0-	245	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	8972	-0-	-2591	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
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-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	17039	-0-	-2305	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9537	-0-	-1685	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
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-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
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-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

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-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

03	12648	X	11809	-0-	-839	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

03	6789	X	5922	-0-	-867	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
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-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

03	12648	X	10922	-0-	-1726	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
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-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

03	17112	X	14091	-0-	-3021	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

03	14446	X	12577	-0-	-1869	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
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-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

03	14105	X	9025	-0-	-5080	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
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-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

03	7533	X	7216	-0-	-317	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
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-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

03	13950	X	10293	-0-	-3657	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
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-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

03	18538	X	18334	-0-	-204	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
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-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

03	16771	X	15163	-0-	-1608	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12493	X	11555	-0-	-938	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
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-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

03	13764	X	12444	-0-	-1320	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
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-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

03	11873	X	10242	-0-	-1631	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
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-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

03	35078	X	35078	-0-	-0-	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
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-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

03	12865	X	9504	-0-	-3361	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
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-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

03	11408	X	11043	-0-	-365	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
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-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

03	21483	X	20137	-0-	-1346	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9827	X	8352	-0-	-1475	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
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-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

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-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

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-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

03	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
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-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

03	17701	X	14074	-0-	-3627	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
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-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
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-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

03	21700	X	21191	-0-	-509	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25265	X	21309	-0-	-3956	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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
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-

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
03	6231	X	4061	-0-	-2170	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9021	X	8896	-0-	-125	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	41385	X	37702	-0-	-3683	-0-	37702	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	14043	X	13068	-0-	-975	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

03	31434	X	26556	-0-	-4878	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
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-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
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-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

03	31961	X	29112	-0-	-2849	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
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-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

03	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
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-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

03	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
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-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

03	17794	X	16512	-0-	-1282	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6696	X	6513	-0-	-183	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
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-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

03	12710	X	11630	-0-	-1080	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
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-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

03	35123	X	33592	-0-	-1531	-0-	33592	2			N	-0-					-0-
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-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

03	11253	X	10622	-0-	-631	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
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-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

03	30287	X	27810	-0-	-2477	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
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-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

03	21266	X	21206	-0-	-60	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
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-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

03	30163	X	28939	-0-	-1224	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16895	X	16673	-0-	-222	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
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-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32767	X	31444	-0-	-1323	-0-	31444	2			N	-0-					-0-
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-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	17615	-0-	-1357	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	18194	-0-	-3289	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
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-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	16299	-0-	-2921	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
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-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27838	X	26933	-0-	-905	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
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-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26288	X	25737	-0-	-551	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614																	
03	19840	X	17493	-0-	-2347	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
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-
PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670																	
03	32581	X	30067	-0-	-2514	-0-	30067	2			N	-0-					-0-
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-
MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625																	
03	23467	X	20657	-0-	-2810	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
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-
RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655																	
03	9114	X	8194	-0-	-920	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
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-
MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592																	
03	19902	X	16787	-0-	-3115	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
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-
MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511																	
03	28241	X	25675	-0-	-2566	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
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-
BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787																	
03	26319	X	19013	-0-	-7306	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
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

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
03	19654	X	16597	-0-	-3057	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			Y	-0-					1
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

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
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-

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
03	15376	X	14691	-0-	-685	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	23839	X	21550	-0-	-2289	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

03	20057	X	18810	-0-	-1247	-0-	18810	2			Y	-0-					2
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

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

03	22754	X	21189	-0-	-1565	-0-	21189	2			Y	-0-					4
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

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

03	36580	X	33772	-0-	-2808	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
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-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

03	20336	X	18287	-0-	-2049	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
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-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

03	21328	X	21128	-0-	-200	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
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-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

03	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19406	X	16377	-0-	-3029	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
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-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51801	X	27144	-0-	-24657	-0-	27144	2			N	-0-					-0-
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-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	13366	-0-	-2320	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
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-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
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-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72935	X	72935	-0-	-0-	-0-	72935	2			N	-0-					-0-
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-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
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-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66292	X	66292	-0-	-0-	-0-	66292	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16368	X	11827	-0-	-4541	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19344	X	16801	-0-	-2543	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14942	X	14341	-0-	-601	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11532	X	10642	-0-	-890	-0-	10642	2			Y	-0-					1
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

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
03	10664	X	9904	-0-	-760	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10664	X	10205	-0-	-459	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
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-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

03	12245	X	11338	-0-	-907	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
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-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

03	15779	X	15387	-0-	-392	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
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-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

03	12772	X	11650	-0-	-1122	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

03	25048	X	24697	-0-	-351	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
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-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

03	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			Y	-0-					1
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

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

03	16833	X	16252	-0-	-581	-0-	16252	2			Y	-0-					4
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

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
03	26350	X	22516	-0-	-3834	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	7556	2			Y	-0-					2
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

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
03	18476	X	17443	-0-	-1033	-0-	17443	2			Y	-0-					3
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

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
03	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	26339	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18228	X	17041	-0-	-1187	-0-	17041	2			Y	-0-					5
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

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
03	17546	X	15708	-0-	-1838	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	33728	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	4718	2			Y	-0-					2
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

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

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-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

03	11439	X	8903	-0-	-2536	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

03	6107	X	3755	-0-	-2352	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
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-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

03	15655	X	13850	-0-	-1805	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
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-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

03	38936	X	35196	-0-	-3740	-0-	35196	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

03	27714	X	26719	-0-	-995	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
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-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

03	16957	X	11906	-0-	-5051	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
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-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

03	26660	X	24375	-0-	-2285	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
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-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

03	25544	X	23415	-0-	-2129	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

03	27776	X	23723	-0-	-4053	-0-	23723	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

03	17484	X	8389	-0-	-9095	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	28365	X	28303	-0-	-62	-0-	28303	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18073	X	16639	-0-	-1434	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16368	X	4801	-0-	-11567	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	20708	X	16847	-0-	-3861	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18600	X	12921	-0-	-5679	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19375	X	15732	-0-	-3643	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	45787	X	40112	-0-	-5675	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20522	X	6632	-0-	-13890	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	36611	X	28363	-0-	-8248	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11160	X	4978	-0-	-6182	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14167	X	13683	-0-	-484	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	23622	X	22018	-0-	-1604	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21793	X	20693	-0-	-1100	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	51181	X	37603	-0-	-13578	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	14415	X	13780	-0-	-635	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21886	X	21272	-0-	-614	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	26474	X	25218	-0-	-1256	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31992	X	27294	-0-	-4698	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12865	X	11994	-0-	-871	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25234	X	24457	-0-	-777	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15035	X	13132	-0-	-1903	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	26350	X	19740	-0-	-6610	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14508	X	13948	-0-	-560	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	52390	X	49028	-0-	-3362	-0-	49028	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	61783	X	52193	-0-	-9590	-0-	52193	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19065	X	13355	-0-	-5710	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18352	X	17118	-0-	-1234	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	61659	X	50804	-0-	-10855	-0-	50804	2			N	-0-					-0-
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-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

03	58838	X	50904	-0-	-7934	-0-	50904	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

03	58590	X	51920	-0-	-6670	-0-	51920	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

03	55366	X	51834	-0-	-3532	-0-	51834	2			N	-0-					-0-
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-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

03	62558	X	54111	-0-	-8447	-0-	54111	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

03	68045	X	57800	-0-	-10245	-0-	57800	2			N	-0-					-0-
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-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

03	56327	X	44143	-0-	-12184	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	200601	X	68841	-0-	-131760	-0-	68841	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	74090	X	68520	-0-	-5570	-0-	68520	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	85157	X	67785	-0-	-17372	-0-	67785	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	69285	X	56247	-0-	-13038	-0-	56247	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	71114	X	51961	-0-	-19153	-0-	51961	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	82584	X	58660	-0-	-23924	-0-	58660	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	48174	X	48174	-0-	-0-	-0-	48174	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	74245	X	61354	-0-	-12891	-0-	61354	2			N	-0-					-0-
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-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

03	65937	X	50684	-0-	-15253	-0-	50684	2			N	-0-					-0-
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-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

03	51894	X	37772	-0-	-14122	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
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-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

03	63550	X	43875	-0-	-19675	-0-	43875	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

03	84351	X	36843	-0-	-47508	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

03	175191	X	175191	-0-	-0-	-0-	175191	2			N	-0-					-0-
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-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

03	185516	X	185516	-0-	-0-	-0-	185516	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	174752	X	174752	-0-	-0-	-0-	174752	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					56
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

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
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					78
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

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
03	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	3			N	-0-					52
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

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
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	144	3	2	9	N	2					35
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

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
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					19
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6658	3	37	9	N	34					184
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

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

03	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1972	3	3	9	N	3					197
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

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
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					94
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

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					28
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

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					121
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

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					102
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

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

03	744	N	287	-0-	-457	-0-	287	3			N	-0-					192
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

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

03	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					227
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

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1134	3	13	9	N	12					173
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

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
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					7
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

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

03	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					139
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

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

03	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					22
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

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

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-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

03	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					63
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

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

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-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

03	1364	N	552	-0-	-812	-0-	552	3			N	-0-					45
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

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
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					125
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

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
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	3	9	9	N	8					197
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

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
03	1643	N	944	-0-	-699	-0-	940	3	4	9	N	4					77
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

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
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1591	3	3	9	N	3					106
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

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
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1831	3	14	9	N	13					86
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

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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					71
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

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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					83
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

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
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					77
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

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
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6531	3	23	9	N	21					114
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

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
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6632	3	25	9	N	23	188	1			10
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

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
03	6479	X	4310	-0-	-2169	-0-	4310	3			N	-0-					189
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

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
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					20
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

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
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-					23
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

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
03	5332	X	4570	-0-	-762	-0-	4570	3			N	-0-					82
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

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
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					30
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

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
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3435	3	9	9	N	8					102
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

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
03	6603	X	5867	-0-	-736	-0-	5867	3			N	-0-					161
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

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
03	11129	X	9791	-0-	-1338	-0-	9714	3	77	9	N	70	183	1			90
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

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
03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12353	3	74	9	N	67	189	1			133
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

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
03	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7270	3	69	9	N	63	184	1			22
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

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
03	5952	X	5272	-0-	-680	-0-	5246	3	26	9	N	24					160
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

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
03	12183	X	11233	-0-	-950	-0-	11176	3	57	9	N	52					212
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

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
*03	12090	X	11315	-0-	-775	-0-	11309	3	6	9	N	5					154
*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

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
03	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	9174	3	173	9	N	157	180	1			187
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

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
03	8618	X	8009	-0-	-609	-0-	7829	3	180	9	N	164	189	1			223
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

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
03	11873	X	9602	-0-	-2271	-0-	9590	3	12	9	N	11	3	8			80
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

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
03	3813	X	2678	-0-	-1135	-0-	2678	3			N	-0-					18
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

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
03	10075	X	8295	-0-	-1780	-0-	8263	3	32	9	N	29					161
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

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
03	15407	X	8041	-0-	-7366	-0-	7936	3	105	9	N	95	180	1			108
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

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					64
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

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

03	1393	X	400	-0-	-993	-0-	146	1	254	2	N	-0-					-0-
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-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

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-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

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-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

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-

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
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-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	2858	-0-	-1885	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
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-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
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-

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
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-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

03	4805	X	3388	-0-	-1417	-0-	245	1	3143	2	N	-0-					55
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

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	1047	1	7943	2	N	-0-					27
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

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

03	7564	X	6976	-0-	-588	-0-	526	1	6450	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	338	1	2634	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					95
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					33
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

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4535	3	1	9	N	1	1	8			60
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

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

03	6138	X	5235	-0-	-903	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3					73
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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	16182	X	16131	-0-	-51	-0-	16009	2	122	9	Y	111	128	1			111
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

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
03	5673	X	5080	-0-	-593	-0-	5041	2	39	9	Y	35	37	1			34
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

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
03	7192	X	6550	-0-	-642	-0-	6547	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	75	1			37
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

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

03	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
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-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
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-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

03	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	3179	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			Y	-0-					5
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

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					51
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

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

03	6324	X	6052	-0-	-272	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
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-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

03	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
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-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	4989	-0-	-2	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4991	-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
03	310	N	40	-0-	-270	-0-	26	3	14	9	N	13	13	8			-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
03	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3191	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	2883	N	2852	-0-	-31	-0-	2851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2229	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
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-

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
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					57
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

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
03	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-					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-

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
03	5301	X	4386	-0-	-915	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					25
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-

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
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-					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-

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
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3849	-0-	749	749	3845	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
03	1209	N	848	-0-	-361	-0-	841	2	7	9	Y	6	7	1			5
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7748	2	6	9	N	5	5	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	286	1	1567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8234	-0-	-694	-0-	8228	3	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					45
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

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
03	1984	X	121	-0-	-1863	-0-	120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

03	806	N	393	-0-	-413	-0-	387	3	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

03	11005	X	10625	-0-	-380	-0-	10624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

03	2356	X	1831	-0-	-525	-0-	1824	3	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

03	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	3496	-0-	-968	-0-	3492	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4609	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
03	8556	X	8442	-0-	-114	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

03	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
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-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

03	2325	N	803	-0-	-1522	-0-	803	3			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

03	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1966	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
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-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

03	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

03	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
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-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

03	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
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-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

03	9765	X	8510	-0-	-1255	-0-	8510	3			Y	-0-					138
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

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2093	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5542	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	4767	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 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
03	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			Y	-0-					17
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

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
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5673	X	5192	-0-	-481	-0-	5189	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3224	X	2590	-0-	-634	-0-	2578	2	12	9	Y	11	68	1			23
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

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 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
03	5146	X	3792	-0-	-1354	-0-	3791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

03	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
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-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

03	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	4057	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

03	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5452	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

03	5363	X	5329	-0-	-34	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
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-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

03	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
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-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

03	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3116	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

03	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
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-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

03	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

03	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
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-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
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-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

03	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
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-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
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	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

03	3006	N	1891	-0-	-1115	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

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-

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
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1264	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	3061	-0-	-1186	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 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
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2892	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4743	X	4331	-0-	-412	-0-	4330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8556	X	7846	-0-	-710	-0-	7845	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					221
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

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
03	4805	X	3003	-0-	-1802	-0-	2988	2	15	9	Y	14	102	1			60
*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

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
03	8060	X	7498	-0-	-562	-0-	7496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3172	-0-	72	180	547	1	2625	2	N	-0-					-0-
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-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 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
03	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	4150	3			Y	-0-					24
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

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
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-

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
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	5032	-0-	-331	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			-0-
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-

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
03	5425	X	3118	-0-	-2307	-0-	3115	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	7930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
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-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					20
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

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

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-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
03	7502	X	7239	-0-	-263	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	5735	X	5309	-0-	-426	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
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-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

03	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

03	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
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-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

03	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

03	2945	N	2811	-0-	-134	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7874	X	7666	-0-	-208	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-5797	-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
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			139
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

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
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	526	1	4332	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
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-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

03	5394	X	3956	-0-	-1438	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
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-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

03	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
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-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

03	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3349	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

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
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	4699	-0-	-292	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5983	X	3721	-0-	-2262	-0-	3719	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	4692	3			Y	-0-					124
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

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
03	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1178	N	668	-0-	-510	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
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-

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
03	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
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-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

03	2542	X	1334	-0-	-1208	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

03	5642	X	784	-0-	-4858	-0-	770	2	14	9	N	13					173
*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

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

03	5022	X	4674	-0-	-348	-0-	1734	1	2939	2	N	1					217
							1	9									
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-

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
03	7843	X	7574	-0-	-269	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
03	1953	X	1158	-0-	-795	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8556	X	8400	-0-	-156	-0-	8398	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	2462	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	3119	3			Y	-0-					20
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

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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1550	-0-	-527	-0-	1549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7719	X	7145	-0-	-574	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	3			N	-0-					77
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

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
03	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	2180	-0-	-3524	-0-	2179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12927	X	12456	-0-	-471	-0-	12456	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	5662	-0-	-290	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5301	X	4603	-0-	-698	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

03	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
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-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

03	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
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-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

03	5270	X	3576	-0-	-1694	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
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-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

03	7471	X	7466	-0-	-5	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
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-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

03	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
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-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3658	X	2318	-0-	-1340	-0-	2316	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5406	2	3	9	N	3					229
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

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
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	52	1			81
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

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
03	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5239	X	4773	-0-	-466	-0-	4771	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	991	-0-	-559	-0-	991	3			N	-0-			-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

03	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5782	3			N	-0-			-0-
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-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-			-0-
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-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
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-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

03	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

03	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	268	1	1668	3	N	-0-			-0-
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-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

03	4557	X	3317	-0-	-1240	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	3737	-0-	-1440	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8339	X	7446	-0-	-893	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	3893	-0-	-664	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
03	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	215	-0-	-3288	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6107	X	4336	-0-	-1771	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6262	X	6232	-0-	-30	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					19
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

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
03	7502	X	6769	-0-	-733	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6913	X	6751	-0-	-162	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

03	6014	X	5743	-0-	-271	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

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-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	670	1	4647	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	2276	-0-	-824	1372	2276	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10416	X	9644	-0-	-772	-0-	9602	2	42	9	Y	38	121	1			189
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

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6649	-0-	-760	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	5730	-0-	-2857	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

03	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
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-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

03	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
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-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

03	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	3887	-0-	-484	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	270	1	2264	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	863	1	2251	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	3379	X	1851	-0-	-1528	-0-	1851	3			N	-0-					60
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

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

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-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

03	2914	X	1081	-0-	-1833	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
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-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

03	5208	X	5069	-0-	-139	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

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-

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
03	3193	X	2582	-0-	-611	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7409	X	6679	-0-	-730	-0-	234	1	6445	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14477	X	13679	-0-	-798	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	3			N	-0-					24
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

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
03	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	527	N	30	-0-	-497	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2263	X	1578	-0-	-685	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6572	X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

03	3100	N	2842	-0-	-258	3514	2842	3			Y	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

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	54	K	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

03	6820	X	4633	-0-	-2187	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

03	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
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-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
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-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

03	6448	X	5012	-0-	-1436	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					8
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

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
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	286	1	2609	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	2444	3			Y	-0-					26
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

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
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5696	-0-	-1217	-0-	1174	1	4522	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	3			Y	-0-					34
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

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
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10385	X	10041	-0-	-344	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
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-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

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-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

03	744	X	152	-0-	-592	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

03	11036	X	10263	-0-	-773	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

03	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
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-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

03	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
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-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

03	7781	X	7482	-0-	-299	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

03	4929	X	4796	-0-	-133	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

03	5084	X	4311	-0-	-773	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
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-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

03	3100	N	3665	-0-	565	565	3665	3			N	-0-					-0-
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-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

03	3100	N	3999	-0-	899	899	3999	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5797	X	4519	-0-	-1278	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					34
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

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
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	2550	-0-	-1170	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

03	5828	X	5080	-0-	-748	-0-	837	1	4232	2	Y	10					135
							11	9									
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

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					157
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

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

03	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
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-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

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-

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
03	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4061	X	4006	-0-	-55	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13361	X	13055	-0-	-306	-0-	13055	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
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-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
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-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
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-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
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-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

03	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
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-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

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-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

03	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	863	1	2331	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	4774	-0-	-1984	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	3259	3			Y	-0-					59
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

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
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

03	8277	X	7999	-0-	-278	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
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-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

03	13485	X	12315	-0-	-1170	-0-	12315	3			N	-0-					-0-
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-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

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-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

03	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

03	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
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-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

03	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

03	8277	X	6481	-0-	-1796	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9238	X	8485	-0-	-753	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
03	10943	X	9586	-0-	-1357	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15221	X	14557	-0-	-664	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	0	N	-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-

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
03	5084	X	4284	-0-	-800	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6045	X	4366	-0-	-1679	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8122	X	7425	-0-	-697	-0-	863	1	6562	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6200	X	5943	-0-	-257	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					63
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

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
03	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					34
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

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
03	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	2503	3			Y	-0-					35
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

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
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	3			Y	-0-					82
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

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
03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	371	1	4354	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	4575	-0-	1475	2781	4575	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	1002	-0-	-2005	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5456	X	4650	-0-	-806	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5146	X	4103	-0-	-1043	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	5526	-0-	-240	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
03	6169	X	5563	-0-	-606	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

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
03	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			Y	-0-					39
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

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
03	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	337	1	3128	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1271	N	979	-0-	-292	-0-	979	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9083	X	8311	-0-	-772	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

03	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	1208	1	4979	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

03	9331	X	5654	-0-	-3677	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
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-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
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-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

03	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

03	5239	X	2517	-0-	-2722	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
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-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

03	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	4234	-0-	-13	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4867	X	3910	-0-	-957	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

03	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

03	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
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-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

03	5332	X	5322	-0-	-10	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
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-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

03	6107	X	4109	-0-	-1998	-0-	323	1	3786	2	N	-0-					-0-
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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

03	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	1032	1	3488	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

03	11377	X	9292	-0-	-2085	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
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-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	196	1	4237	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

03	3782	X	3209	-0-	-573	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
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-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

03	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

03	8928	X	8766	-0-	-162	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7316	X	6913	-0-	-403	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7130	X	7013	-0-	-117	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4464	X	4440	-0-	-24	-0-	1039	1	3401	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6138	X	5891	-0-	-247	-0-	863	1	5028	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
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-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
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-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

03	8060	X	7196	-0-	-864	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

03	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

03	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9765	X	7196	-0-	-2569	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	4845	-0-	-1014	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	1206	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10664	X	4042	-0-	-6622	-0-	703	1	3339	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7161	X	4461	-0-	-2700	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
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-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

03	4123	X	3420	-0-	-703	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
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-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

03	11222	X	9178	-0-	-2044	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
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-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
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-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

03	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-					22
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

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

03	5518	X	4583	-0-	-935	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
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-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

03	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
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-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
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-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	303	1	2394	2	N	-0-			-0-
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-

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
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
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-

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
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			Y	-0-			-0-
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-

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
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-			-0-
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-

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
03	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	328	1	1060	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	577	1	1751	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	4612	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	5704	X	4678	-0-	-1026	-0-	4678	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					50
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

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
03	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	509	1	1976	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	6336	-0-	-484	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	6315	-0-	-9	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3534	X	2482	-0-	-1052	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	699	1	652	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9920	X	9046	-0-	-874	-0-	9046	3			N	-0-					68
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

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
03	4185	X	4148	-0-	-37	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					68
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

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
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-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

03	5332	X	3015	-0-	-2317	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

03	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

03	4526	X	3826	-0-	-700	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

03	3875	X	2617	-0-	-1258	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	2482	-0-	-1393	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	1136	-0-	-2615	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	2347	-0-	-753	105	2347	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12493	X	12185	-0-	-308	-0-	12185	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	492	1	5781	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	12524	X	10633	-0-	-1891	-0-	10633	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	2542	N	1792	-0-	-750	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	8432	X	7668	-0-	-764	-0-	7668	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	4358	3			Y	-0-					16
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

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
03	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4495	X	3983	-0-	-512	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	9145	X	8577	-0-	-568	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	565	1	4469	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	3338	-0-	-1188	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6913	X	6781	-0-	-132	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5487	X	4347	-0-	-1140	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	2120	-0-	-2778	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	6130	-0-	-194	-0-	6080	3	50	9	Y	45	75	1			37
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

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
03	6231	X	5234	-0-	-997	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9517	X	9202	-0-	-315	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	X	546	-0-	-1190	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	538	1	3440	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
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-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
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-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

03	17577	X	15826	-0-	-1751	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

03	12524	X	11816	-0-	-708	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
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-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
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-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

03	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
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-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
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-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

03	6944	X	6225	-0-	-719	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8990	X	8480	-0-	-510	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					49
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

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
03	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	2278	-0-	-1597	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7502	X	7463	-0-	-39	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			Y	-0-					28
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

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
03	6789	X	6735	-0-	-54	-0-	6735	3			Y	-0-					23
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

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
03	5983	X	5429	-0-	-554	-0-	5429	3			Y	-0-					23
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

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
03	2883	X	802	-0-	-2081	-0-	802	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10013	X	8654	-0-	-1359	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7037	X	6821	-0-	-216	-0-	6821	3			Y	-0-					23
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

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
03	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
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-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

03	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

03	8835	X	5716	-0-	-3119	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

03	8649	X	2	-0-	-8647	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

03	8866	X	7919	-0-	-947	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
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-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

03	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10819	X	10252	-0-	-567	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7037	X	4157	-0-	-2880	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12338	X	9425	-0-	-2913	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	9362	X	8575	-0-	-787	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	317	1	3555	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	7254	X	6841	-0-	-413	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

03	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
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-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

03	8122	X	7432	-0-	-690	-0-	339	1	7093	2	N	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

03	1364	N	373	-0-	-991	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

03	6355	X	6267	-0-	-88	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	662	1	3176	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9455	X	9070	-0-	-385	-0-	270	1	8800	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6913	X	6234	-0-	-679	-0-	269	1	5965	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14353	X	13781	-0-	-572	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10354	X	10207	-0-	-147	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	11129	X	10427	-0-	-702	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

03	12431	X	10971	-0-	-1460	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

03	14260	X	13167	-0-	-1093	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

03	7750	X	5276	-0-	-2474	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
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-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

03	8928	X	8603	-0-	-325	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
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-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
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-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

03	10385	X	9509	-0-	-876	-0-	9509	3			Y	-0-					54
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

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
03	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	293	1	5404	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	7607	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8494	X	8252	-0-	-242	-0-	8252	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7068	X	3342	-0-	-3726	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	3			Y	-0-					54
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

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
03	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	286	1	3521	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	19313	X	18977	-0-	-336	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8184	X	7590	-0-	-594	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	4238	-0-	-567	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6603	X	6096	-0-	-507	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	6428	-0-	-330	-0-	277	1	6151	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	116	1	11565	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	26102	X	25280	-0-	-822	-0-	28	1	25252	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11749	X	11338	-0-	-411	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
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-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

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-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

03	17980	X	16913	-0-	-1067	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
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-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
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-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
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-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

03	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
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-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

03	11005	X	10766	-0-	-239	-0-	10619	3	147	9	N	134	128	1			44
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5601	-0-	-847	-0-	5529	3	72	9	N	65	62	1			21
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

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	650	-0-	-714	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7776	-0-	-687	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
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-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	344	1	5706	2	N	-0-					-0-
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-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2108	-0-	-2046	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
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-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6107	X	6039	-0-	-68	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	7960	3			Y	-0-					54
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

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
03	14074	X	13755	-0-	-319	-0-	13755	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					54
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

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
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
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-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

03	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
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-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	3			N	-0-					-0-
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-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					20
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

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

03	6107	X	5266	-0-	-841	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
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-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

03	13330	X	12158	-0-	-1172	-0-	12158	3			N	-0-					-0-
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-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					53
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

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
03	8494	X	8473	-0-	-21	-0-	8473	3			Y	-0-					59
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

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
03	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8556	X	8448	-0-	-108	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
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-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

03	0	N	-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-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

03	6975	X	6645	-0-	-330	-0-	6645	3			Y	-0-					26
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

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

03	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	3995	3			Y	-0-					26
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

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

03	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
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-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

03	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	6171	3			Y	-0-					26
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

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

03	3100	N	2716	-0-	-384	3223	2716	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
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-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-
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-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

03	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
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-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
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-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

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-

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
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	248	1	5128	2	N	1					147
							1	9									
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	259	1	4607	2	N	27	21	7			153
							30	9									
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	268	1	4920	2	N	-0-					153
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	258	1	4690	2	N	8	125	1			36
							9	9									
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	267	1	4663	2	N	5					41
							6	9									
08	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	253	1	4106	2	N	3					44
							3	9									

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
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	X	988	-0-	-1461	-0-	988	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12679	2	85	9	Y	77	155	1			141
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

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
03	5270	X	4504	-0-	-766	-0-	4451	2	53	9	N	48					446
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

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
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7781	X	7655	-0-	-126	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11935	X	11728	-0-	-207	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	339	1	4488	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					64
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

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
03	2821	N	2398	-0-	-423	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8556	X	8056	-0-	-500	-0-	8056	3			Y	-0-					84
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

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
03	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	8463	X	7928	-0-	-535	-0-	7928	3			Y	-0-					90
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

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
03	9393	X	8962	-0-	-431	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	N	1805	-0-	-489	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8587	X	6254	-0-	-2333	-0-	576	1	5678	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5983	X	5597	-0-	-386	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	542	1	7621	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9424	X	7600	-0-	-1824	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12617	X	12606	-0-	-11	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8091	X	8031	-0-	-60	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7998	X	7629	-0-	-369	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8804	X	8247	-0-	-557	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7223	X	4094	-0-	-3129	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6262	X	2522	-0-	-3740	-0-	181	1	2341	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	5044	3			Y	-0-					77
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

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
03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	837	1	5881	2	N	1					207
							1	9									
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									

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
03	13733	X	13037	-0-	-696	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
03	7533	X	5884	-0-	-1649	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6727	X	2127	-0-	-4600	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	9021	X	8944	-0-	-77	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8773	X	8264	-0-	-509	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	6	1	35260	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	36363	X	28799	-0-	-7564	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8029	X	7618	-0-	-411	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6696	X	6486	-0-	-210	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	3962	-0-	-2114	-0-	345	1	3617	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	105	1	1927	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8804	X	8371	-0-	-433	-0-	8371	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

03	8680	X	8291	-0-	-389	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

03	7843	X	5219	-0-	-2624	-0-	526	1	4693	2	N	-0-					-0-
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-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

03	9486	X	9305	-0-	-181	-0-	9305	3			N	-0-					57
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

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

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-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	323	1	16522	2	N	-0-					-0-
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-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

03	16461	X	14706	-0-	-1755	-0-	548	1	14158	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	30969	X	27805	-0-	-3164	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6634	X	6336	-0-	-298	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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	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

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
03	21638	X	19802	-0-	-1836	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	598	1	2053	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	27280	X	27212	-0-	-68	-0-	27212	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9052	X	8721	-0-	-331	-0-	8673	2	48	9	Y	44					370
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

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
03	6417	X	5866	-0-	-551	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	42160	X	33207	-0-	-8953	-0-	33207	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	46748	X	40450	-0-	-6298	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19685	X	16200	-0-	-3485	-0-	5	1	16195	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11594	X	7399	-0-	-4195	-0-	138	1	7261	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	3			Y	-0-					20
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

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8683	-0-	-617	-0-	8683	3			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	11659	-0-	-1485	-0-	11659	3			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7470	-0-	-497	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 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
03	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	3			N	-0-					-0-
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-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8186	-0-	-1393	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
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-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 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
03	8401	X	7755	-0-	-646	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14198	X	14052	-0-	-146	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
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-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	15332	-0-	-4446	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 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
03	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	248	1	18889	2	N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33914	X	31670	-0-	-2244	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	42627	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	490	1	25965	2	N	-0-					-0-
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-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	18691	-0-	-2947	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25823	X	24743	-0-	-1080	-0-	24743	2			N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32116	X	31283	-0-	-833	-0-	31283	2	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	2	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13695	-0-	-937	-0-	13695	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	14787	X	13637	-0-	-1150	-0-	13637	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	731	1	1187	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	16616	X	5091	-0-	-11525	-0-	204	1	4887	2	N	-0-			-0-
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-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

03	21204	X	18697	-0-	-2507	-0-	18697	2			N	-0-			-0-
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-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

03	21638	X	20227	-0-	-1411	-0-	20227	2			N	-0-			-0-
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-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

03	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
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-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

03	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	3			N	-0-			-0-
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-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

03	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	6000	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	11377	X	10315	-0-	-1062	-0-	10315	3			N	-0-					-0-
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-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

03	8370	X	6050	-0-	-2320	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
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-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

03	14105	X	13382	-0-	-723	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
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-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

03	22289	X	18930	-0-	-3359	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
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-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

03	10447	X	9881	-0-	-566	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

03	35588	X	34417	-0-	-1171	-0-	34417	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

03	33945	X	30357	-0-	-3588	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	32912	X	32912	-0-	-0-	-0-	32912	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	23219	X	20938	-0-	-2281	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7379	2			N	-0-					44
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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11232	-0-	-486	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6975	X	369	-0-	-6606	-0-	368	2	1	9	N	1					112
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-

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
03	4340	X	3164	-0-	-1176	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	3169	-0-	-3651	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	7905	X	5278	-0-	-2627	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14291	X	12865	-0-	-1426	-0-	12865	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	13702	X	13279	-0-	-423	-0-	13279	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14012	X	13073	-0-	-939	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10292	X	10252	-0-	-40	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	23467	X	21490	-0-	-1977	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	21142	X	19423	-0-	-1719	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19902	X	16527	-0-	-3375	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	26474	X	24180	-0-	-2294	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	33201	X	30633	-0-	-2568	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	33108	X	28554	-0-	-4554	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31341	X	27476	-0-	-3865	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15903	X	12445	-0-	-3458	-0-	211	1	12234	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15593	X	11037	-0-	-4556	-0-	240	1	10797	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	30470	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	32736	X	27280	-0-	-5456	-0-	27280	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	29047	X	21484	-0-	-7563	-0-	100	1	21384	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	40672	X	32041	-0-	-8631	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18817	X	12174	-0-	-6643	-0-	204	1	11970	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	21390	X	1	-0-	-21389	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	13485	X	10555	-0-	-2930	-0-	229	1	10326	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	24769	X	21627	-0-	-3142	-0-	21627	3			N	-0-					-0-
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

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
03	23064	X	21100	-0-	-1964	-0-	21100	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	91574	X	64946	-0-	-26628	-0-	64946	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	67859	X	58456	-0-	-9403	-0-	58456	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	91636	X	70014	-0-	-21622	-0-	70014	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20150	X	17443	-0-	-2707	-0-	17443	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	96534	X	76483	-0-	-20051	-0-	76483	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-76477	-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
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-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

03	140771	X	102032	-0-	-38739	-0-	102032	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

03	0	W	131157	-0-	131157	962744	131157	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

03	153605	X	86888	-0-	-66717	-0-	86888	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

03	127193	X	84231	-0-	-42962	-0-	84231	2			N	-0-					-0-
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-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

03	147188	X	83341	-0-	-63847	-0-	83341	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-83328	-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
03	3100	N	2250	-0-	-850	1628	414	1	1825	3	Y	10					148
							11	9									
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									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	Y	-0-					23
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

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	181	1	799	3	Y	-0-					20
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

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	118	1	518	3	Y	-0-					7
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

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	175	1	770	3	Y	-0-					77
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

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
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	129	1	569	3	Y	-0-					7
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									

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
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	143	1	628	3	Y	-0-					149
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

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	Y	-0-					29
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
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-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

03	T. A.		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	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-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

03	T. A.		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	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-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

03	DLQ H-10		-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	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-

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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					134
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

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
03	T. A.		477	-0-		477	1757	477	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	T. A.		-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	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-

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
03	595	N	595	-0-		-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	25079	X	23957	-0-	-1122	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

03	19313	X	14878	-0-	-4435	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
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-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

03	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

03	3937	X	3169	-0-	-768	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

03	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					76
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

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					51
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

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					27
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

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
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

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					57
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

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					72
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

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1881	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2117	3	18	9	N	16					56
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

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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	3	2	9	N	2					80
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

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
03	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					81
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

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
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					58
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

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
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	749	3	22	9	N	20					127
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

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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	3	77	9	N	70	173	1	1	8	14
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

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3356	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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

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
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-

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
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-

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
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-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
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-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

03	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2789	3	58	9	N	53	168	1	1	8	75
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

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

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-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5506	3	20	9	N	18	171	1			52
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

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
03	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3590	3	1	9	N	1	1	8			90
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

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
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	561	2	6	9	Y	5	151	1			17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
03	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					30
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

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
03	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	3206	2			N	-0-					30
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

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
03	18634	X	1749	-0-	-16885	-0-	1718	3	31	9	N	28					111
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
03	14B2 EXT		752	-0-	752	842	620	3	132	9	Y	120	176	1			4
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

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

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-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
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

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

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-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

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-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

03	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-			55
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6169	X	6056	-0-	-113	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	1190	N	123	-0-	-1067	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
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-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

03	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

03	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
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-

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
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 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
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 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
03	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 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
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	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-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 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
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	N	2310	-0-	-511	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
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-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
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-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	362	1	488	2	N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

03	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	5500	-0-	-359	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3131	X	2182	-0-	-949	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	4684	-0-	-214	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

03	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

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-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

03	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 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
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 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
03	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 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
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 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
03	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 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
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

03	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

03	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

03	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					-0-
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-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

03	3813	X	3226	-0-	-587	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

03	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

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-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 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
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 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
03	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 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
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 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
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12648	X	11937	-0-	-711	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	294	1	3637	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	X	1217	-0-	-612	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 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
03	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

03	3100	N	5141	-0-	2041	6637	397	1	4744	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

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-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

03	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

03	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

03	5859	X	5639	-0-	-220	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5332	X	4651	-0-	-681	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	3282	-0-	-903	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

03	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

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-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

03	5332	X	5015	-0-	-317	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

03	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

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-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

03	527	N	486	-0-	-41	-0-	136	1	350	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

03	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 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
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

03	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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.		-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

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-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
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-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

03	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
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-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

03	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

03	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
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-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

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-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

03	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
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-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
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-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 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
03	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					71
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

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 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
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
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-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 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
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 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
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269	1	3450	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5146	X	4244	-0-	-902	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	1804	-0-	-4427	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16988	X	15784	-0-	-1204	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	392	1	2060	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	262	1	6431	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/19																

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

03	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

03	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
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-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

03	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

03	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	4158	2			Y	-0-					58
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

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	X	1278	-0-	-303	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7719	X	6798	-0-	-921	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	2	8	9	Y	7	8	1			2
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

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
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-

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
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-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-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

03	3100	N	3106	-0-	6	6	3098	2	8	9	Y	7	7	1			2
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

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

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-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

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-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
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-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	204	1	4330	2	N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
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-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

03	5363	X	4774	-0-	-589	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

03	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

03	3503	X	2098	-0-	-1405	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

03	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

03	16740	X	16341	-0-	-399	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12276	X	3202	-0-	-9074	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
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-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	271	1	2838	2	N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5245	-0-	-1048	-0-	64	1	5181	2	N	-0-					-0-
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-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5616	-0-	-429	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
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-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4235	-0-	-818	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
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-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
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-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

03	8029	X	6429	-0-	-1600	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

03	17391	X	16519	-0-	-872	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

03	2418	N	1037	-0-	-1381	-0-	1033	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

03	11966	X	11305	-0-	-661	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
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-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

03	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
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-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	7626	X	7222	-0-	-404	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12431	X	12054	-0-	-377	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	289	1	4446	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	318	1	2506	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	12090	X	11686	-0-	-404	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	334	1	3915	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	7368	-0-	4268	4432	363	1	7005	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7781	X	4674	-0-	-3107	-0-	4670	2	4	9	Y	4	14	1			2
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

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
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3441	X	2	-0-	-3439	-0-	2	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6324	X	5632	-0-	-692	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

*11	7530	X	1941	-0-	-5589	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
*01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
*02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
*03	6076	X	3687	-0-	-2389	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
*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-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
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-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

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-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

03	15035	X	14432	-0-	-603	-0-	14432	2			N	-0-			-0-
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-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2581	2	21	9	Y	19	28	1			9
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

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
*01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*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-

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
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	Y	4	6	1			1
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

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
03	2697	N	1213	-0-	-1484	-0-	1207	2	6	9	Y	5	7	1			1
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

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
03	10943	X	10558	-0-	-385	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					107
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

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
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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	112	1	3442	2	N	-0-					-0-
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-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	7	1	5536	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1815	3	12	9	Y	11	15	1			5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	362	1	2068	2	N	8					100
							9	9									
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

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	186	1	6206	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	409	1	4125	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	392	1	5311	3	N	-0-					68
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

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
03	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2552	2	8	9	Y	7	8	1			2
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

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
*03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	2263	1	3437	2	N	-0-					-0-
*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-

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
03	14B2 EXT		9518	-0-	9518	11699	9518	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	2763	2	22	9	Y	20	29	1			10
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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2372	3	17	9	Y	15	23	1			7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4522	3	33	9	Y	30	44	1			13
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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3140	3	26	9	Y	24	38	1			11
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

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	6453	-0-	-2630	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5894	-0-	-585	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
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-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	12365	-0-	-35	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	219	1	4731	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10247	-0-	-479	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3516	2	10	9	Y	9	11	1			2
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

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	362	1	1328	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5517	2	19	9	Y	17	20	1			4
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

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

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-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
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-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

*09	7560	X	6930	-0-	-630	-0-	6930	2			N	-0-					41
*10	7719	X	6509	-0-	-1210	-0-	6509	2			N	-0-					41
*11	7470	X	6962	-0-	-508	-0-	6939	2	23	9	N	21					62
*12	7719	X	6945	-0-	-774	-0-	6923	2	22	9	N	20					82
*01	7254	X	6891	-0-	-363	-0-	6891	2			N	-0-					82
*02	6468	X	6392	-0-	-76	-0-	6368	2	24	9	N	22	1	8			103
*03	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6727	2	22	9	N	20					123
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 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
03	8432	X	8169	-0-	-263	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
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-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 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
03	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
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-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 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
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5222	-0-	-668	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6510	X	5599	-0-	-911	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	398	1	5205	2	N	-0-					17
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

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7426	2	25	9	Y	23	26	1			6
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

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
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-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

03	7595	X	6867	-0-	-728	-0-	34	1	6833	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
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-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

03	7440	X	5439	-0-	-2001	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
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-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

03	10788	X	8913	-0-	-1875	-0-	2	1	8911	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	Y	5	7	1			1
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

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2680	2	8	9	Y	7	7	1			2
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

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

03	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5113	2	18	9	Y	16	18	1			4
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

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	3567	2			N	-0-					46
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

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
03	13020	X	11630	-0-	-1390	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11780	X	11050	-0-	-730	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	285	1	4775	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	839	1	2901	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8845	2	32	9	Y	29	33	1			7
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

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4406	2	13	9	Y	12	14	1			3
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

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

03	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6826	2	22	9	Y	20	24	1			5
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

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

03	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	2391	2	7	9	Y	6	7	1			2
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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2745	2	10	9	Y	9	12	1			2
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

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

03	14B2 EXT		1438	-0-	1438	1438	1426	2	12	9	Y	11	8	1			3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5735	X	1188	-0-	-4547	-0-	1180	2	8	9	Y	7	8	1			3
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

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
03	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3793	2	29	9	Y	26	29	1			11
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5289	-0-	-632	-0-	5289	2			N	-0-					55
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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2935	3	20	9	Y	18	24	1			8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					52
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

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	2770	-0-	-6654	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6211	2	20	9	Y	18	21	1			4
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

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6541	X	6378	-0-	-163	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			Y	-0-					3
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

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
03	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8556	X	5612	-0-	-2944	-0-	170	1	5442	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3500	2	12	9	Y	11	13	1			3
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

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
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-

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
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
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-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8261	-0-	-295	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	111	1	3918	2	N	-0-					24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
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-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

03	3844	X	2435	-0-	-1409	-0-	409	1	2026	2	Y	-0-					5
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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					63
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

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	286	1	2648	2	N	-0-					-0-
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									

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

03	2666	X	902	-0-	-1764	-0-	902	2			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 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
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 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
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-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 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
03	7192	X	5587	-0-	-1605	-0-	103	1	5484	2	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-

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
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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	200	1	3556	3	N	15	161	1			17
							17	9									
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

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	2085	1	13715	2	N	-0-					-0-
*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-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

03	7533	X	6907	-0-	-626	-0-	6885	2	22	9	Y	20	23	1			5
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

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

03	7657	X	6753	-0-	-904	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
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-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

03	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
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-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

03	8308	X	7814	-0-	-494	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

03	10261	X	9669	-0-	-592	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3131	X	712	-0-	-2419	-0-	712	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
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-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

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-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

03	8556	X	7502	-0-	-1054	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

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-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

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-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

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-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

03	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	141	1	6630	2	N	-0-					-0-
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-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

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-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

03	6727 X	6076	-0-	-651	-0-	189	1	5887	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	120	1	3664	2	N	-0-					-0-
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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

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-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

03	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	186	1	5756	2	N	-0-					-0-
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-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	105	1	3779	2	N	-0-					-0-
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-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

03	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	7510	2			N	-0-					60
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

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
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-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	266	1	4947	2	Y	-0-					29
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									

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
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	130	1	5096	2	N	-0-					46
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									

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
03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	209	1	10916	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			N	-0-					87
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

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	304	1	5975	2	N	1	191	1			33
							1	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	335	1	2540	2	N	-0-					22
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									

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

03	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4604	2			N	-0-					85
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

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	190	1	4978	2	N	43					207
							47	9									
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

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

03	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3189	2	8	9	Y	7					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2670	2	9	9	Y	8	9	1			2
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

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

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-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

03	7347	X	6669	-0-	-678	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

03	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

03	10788	X	10258	-0-	-530	-0-	207	1	10051	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	353	1	2931	2	N	-0-					125
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	566	1	3073	2	N	-0-					-0-
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-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

03	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

03	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
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-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

03	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
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-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

03	5239	X	4039	-0-	-1200	-0-	4039	2			Y	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	63	1	5205	2	N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

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-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

03	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

03	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

03	4123	X	3886	-0-	-237	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

03	7843	X	6144	-0-	-1699	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
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-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	3940	2	57	9	Y	52					99
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

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
03	7595	X	7569	-0-	-26	-0-	7551	2	18	9	Y	16	87	1			17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	Y	4	5	1			1
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-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

03	6696	X	5758	-0-	-938	-0-	229	1	5529	2	N	-0-					-0-
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-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	304	1	6295	2	N	-0-					-0-
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-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

03	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	151	1	4163	2	Y	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
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-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4612	2	14	9	Y	13	16	1			3
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

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	338	1	3811	2	N	-0-					46
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

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6058	-0-	-1072	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

03	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
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-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

03	6851	X	6466	-0-	-385	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
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-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	24	1	6051	2	N	-0-					-0-
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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	Y	6	7	1			3
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

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

03	3596	X	1153	-0-	-2443	-0-	164	1	989	2	Y	-0-					6
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

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					97
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

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

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-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	269	1	2988	2	Y	-0-					34
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	228	1	2935	2	Y	74	90	1			18
							81	9									
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	204	1	2767	2	Y	18					36
							20	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
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-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7861	-0-	-230	-0-	7861	2			Y	-0-					44
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

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	7372	-0-	4272	5767	7372	2			N	-0-					-0-
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-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		5792	-0-	5792	5792	5773	2	19	9	Y	17	12	1			5
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

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 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
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	341	1	3940	2	N	-0-					168
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									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	2999	2	19	9	N	17	181	1			71
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

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
03	8587	X	5794	-0-	-2793	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	9689	-0-	6589	6589	338	1	9351	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

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
03	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	337	1	3380	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	2300	2	8	9	Y	7	8	1			2
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

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
03	4216	X	2959	-0-	-1257	-0-	2948	2	11	9	Y	10	13	1			2
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

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
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2131	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	287	1	12179	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8184	X	7530	-0-	-654	-0-	254	1	7276	2	N	-0-					-0-
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									

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

03	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

03	5611	X	5338	-0-	-273	-0-	5323	2	15	9	Y	14	17	1			3
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

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

03	7812	X	4945	-0-	-2867	-0-	362	1	4583	2	N	-0-					-0-
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-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9187	-0-	-2004	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	2749	2	10	9	Y	9	10	1			2
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

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
03	1767	X	772	-0-	-995	-0-	770	2	2	9	Y	2	8	1			1
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

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
03	2480	N	428	-0-	-2052	-0-	428	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	73	1	5275	2	N	-0-					-0-
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-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2412	-0-	-1153	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
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-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5010	-0-	-74	-0-	169	1	4841	2	N	-0-					-0-
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-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	4324	2	18	9	N	16					217
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

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7688	X	7206	-0-	-482	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	5377	2			Y	-0-	55	1			7
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1913	2	7	9	Y	6	8	1			2
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

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	4472	2			N	-0-					208
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

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

03	5425	X	5237	-0-	-188	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

03	6634	X	6013	-0-	-621	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
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-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

03	1581	X	862	-0-	-719	-0-	385	1	477	2	N	-0-					-0-
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-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

03	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

03	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
03	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	80	1	4164	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	130	1	2362	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	6045	X	5359	-0-	-686	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	44	1	3657	2	N	-0-					-0-
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-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

03	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3926	2	9	9	Y	8					39
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

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

*03	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	855	1	5622	2	N	-0-					-0-
*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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3281	2	12	9	Y	11	14	1			2
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

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	358	1	1636	2	N	-0-					-0-
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-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

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-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

03	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
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-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

03	7533	X	7435	-0-	-98	-0-	7417	2	18	9	Y	16					73
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

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					71
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

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

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-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	221	1	4906	2	N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

03	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	6438	2			N	-0-					-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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

03	7254	X	7037	-0-	-217	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
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-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
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-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

03	6696	X	4174	-0-	-2522	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	544	1	2288	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5892	2	58	9	Y	53					149
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
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-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
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-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 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
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-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 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
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 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
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 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
03	7657	X	7241	-0-	-416	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
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-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

03	11718	X	10736	-0-	-982	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

03	3906	X	3502	-0-	-404	-0-	246	1	3256	2	N	-0-					-0-
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-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

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-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
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-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	96	1	3576	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3429	-0-	-973	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
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-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5612	2	61	9	Y	55					101
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

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3694	-0-	-1514	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8463	X	7900	-0-	-563	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	330	1	2648	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	202	1	3016	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7192	X	6437	-0-	-755	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
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-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

03	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-			-0-
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-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

03	10292	X	9329	-0-	-963	-0-	9329	2			N	-0-			-0-
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-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

03	3100	X	1360	-0-	-1740	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
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-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

03	5549	X	5340	-0-	-209	-0-	8	1	5332	2	N	-0-			-0-
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-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
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-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	200	1	7384	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10144	-0-	-489	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	241	1	3906	2	N	-0-					-0-
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-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 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
03	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
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-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 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
03	6076	X	5537	-0-	-539	-0-	94	1	5443	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 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
03	10509	X	9774	-0-	-735	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
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-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 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
03	7037	X	6635	-0-	-402	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13485	X	10794	-0-	-2691	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
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-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	12922	-0-	-2206	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
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-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	345	1	7119	2	N	-0-			-0-
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-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
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-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	11297	-0-	-824	-0-	129	1	11168	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	9610	X	8353	-0-	-1257	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	5611	X	4764	-0-	-847	-0-	362	1	4402	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

03	8308	X	8049	-0-	-259	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
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-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

03	6045	X	4345	-0-	-1700	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

03	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3478	2	10	9	Y	9	11	1			2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3131	X	1626	-0-	-1505	-0-	41	1	1585	2	Y	-0-					46
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

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

03	3069	X	2035	-0-	-1034	-0-	2035	3			N	-0-					64
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

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

03	6975	X	5911	-0-	-1064	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
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	3246	-0-	-624	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3547	-0-	-452	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	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

03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8132	2	24	9	Y	22	21	1			5
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

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

03	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	9765	X	1463	-0-	-8302	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
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-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

03	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	253	1	2558	2	N	-0-					-0-
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-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	8	1	7470	2	N	-0-					-0-
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-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

03	6169	X	4127	-0-	-2042	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
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-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
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-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

03	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6321	2	15	9	Y	14					72
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

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

03	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	349	1	1205	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	4485	2			Y	-0-					73
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

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
03	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	310	1	4801	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	4555	-0-	-1676	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12307	X	10539	-0-	-1768	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3782	X	1587	-0-	-2195	-0-	394	1	1193	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1	1	2283	2	N	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6045	X	4218	-0-	-1827	-0-	557	1	3661	2	N	-0-			-0-
*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-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

03	9610	X	9154	-0-	-456	-0-	9154	3			N	-0-			-0-
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-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

03	4068	X	2924	-0-	-1144	-0-	55	1	2869	2	N	-0-			-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	283	1	3481	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

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-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

03	11811	X	10295	-0-	-1516	-0-	10295	3			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	237	1	5355	2	N	-0-			-0-
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-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8034	-0-	-553	-0-	8034	2			N	-0-			159
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

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5948	-0-	-221	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
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-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	454	-0-	-2987	-0-	454	1			N	-0-					-0-
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-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2380	-0-	-1495	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	60	1	2321	2	N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5995	-0-	-484	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
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-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

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-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6380	2	21	9	Y	19	59	1			27
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

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

03	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	7088	2			Y	-0-					80
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-			-0-
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-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
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-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

03	14B2 EXT		529	-0-	529	529	529	2			N	-0-			-0-
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-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	39	1	6556	2	Y	15	19	1			15
							17	9									
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

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
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	77	1	5904	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	362	1	1431	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

03	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	121	1	3777	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

03	9455	X	8947	-0-	-508	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	179	1	3585	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

03	7223	X	5306	-0-	-1917	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
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-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2272	-0-	-828	-0-	138	1	2134	2	N	-0-			-0-
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-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	158	1	3431	2	N	-0-			-0-
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-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8174	-0-	-1591	-0-	8174	2			N	-0-			-0-
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-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	265	1	3719	2	Y	-0-			17
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

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1043	-0-	-1437	-0-	237	1	806	2	Y	-0-			49
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

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5496	-0-	-177	-0-	5496	2			N	-0-			-0-
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-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	91	1	8288	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					-0-
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-
	RUSSELL, WILLIE LEE NORTH				WELL #: 2H		RRCID -> 238096					COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 6418		PERF. 6892 - 8509
03	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	167	1	3368	2	Y	-0-					36
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
	STEPHENS, RP				WELL #: 1H		RRCID -> 238104					COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7378 - 9350
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	362	1	4662	2	N	-0-					-0-
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-
	JET GUNS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 238109					COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8332 - 11068
03	5952	X	3535	-0-	-2417	-0-	5	1	3530	2	N	-0-					-0-
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-
	SHOEBAR RANCH				WELL #: H 3H		RRCID -> 238114					COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 4919		PERF. 5381 - 8841
03	4774	X	2934	-0-	-1840	-0-	114	1	2801	3	Y	17					17
							19	9									
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
	MOSITES				WELL #: C 2H		RRCID -> 238121					COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6376		PERF. 6672 - 9016
03	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	8	1	3870	2	Y	-0-					72
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

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
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	3100	N	1363	-0-	-1737	2049	274	1	1089	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	8184	X	7746	-0-	-438	-0-	7746	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	6417	X	4909	-0-	-1508	-0-	8	1	4901	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	169	1	5490	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	-0-			47
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

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
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-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2019 - P/A 03/18/19

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	Y	-0-					29
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

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

03	1209	N	268	-0-	-941	-0-	187	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7874	X	7430	-0-	-444	-0-	21	1	7409	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6913	X	5715	-0-	-1198	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	29	1	4031	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7347	X	7090	-0-	-257	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	20	1	11589	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5261	2	8	9	Y	7	31	1			11
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

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
03	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	128 8	1 9	4259	2	Y	7	31	1			11
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

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
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-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

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-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

03	5642	X	3909	-0-	-1733	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

03	12090	X	10917	-0-	-1173	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
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-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
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-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

03	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	129	1	3844	2	N	-0-					42
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

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

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-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

03	10540	X	9786	-0-	-754	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
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-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	11346	X	10098	-0-	-1248	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					36
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

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
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-

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
03	9889	X	5824	-0-	-4065	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	85	1	4450	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6185	2	21	9	Y	19	22	1			5
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

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
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
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-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	282	1	6249	2	N	-0-					-0-
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-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3844	X	3065	-0-	-779	-0-	140	1	2925	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2697	X	677	-0-	-2020	-0-	42	1	629	3	Y	5					19
							6	9									
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

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
03	4991	X	4190	-0-	-801	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3265	2	9	9	Y	8					38
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

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
03	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7285	X	5609	-0-	-1676	-0-	124	1	5485	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	3979	2	9	9	Y	8					46
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

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
03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2489	2	6	9	N	5					142
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

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
03	3478	X	3120	-0-	-358	-0-	292	1	2828	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4495	X	4077	-0-	-418	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8339	X	7308	-0-	-1031	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15593	X	14204	-0-	-1389	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	5122	-0-	-1698	-0-	131	1	4991	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	4979	-0-	-1779	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7781	X	6572	-0-	-1209	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	22	1	2921	2	N	16					147
							18	9									
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

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
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-

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
03	10695	X	10007	-0-	-688	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
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-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

03	11935	X	10426	-0-	-1509	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

03	7874	X	7421	-0-	-453	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

03	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
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-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

03	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	266	1	2940	2	N	-0-					-0-
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-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

03	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	419	1	3266	2	N	-0-					-0-
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-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

03	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	1	1	17293	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					67
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

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
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-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

03	8680	X	6987	-0-	-1693	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

03	7471	X	6996	-0-	-475	-0-	6935	2	61	9	Y	55					101
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

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
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-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

03	5673	X	4849	-0-	-824	-0-	146	1	4703	2	N	-0-					-0-
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									

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

03	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
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-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

03	9889	X	6925	-0-	-2964	-0-	200	1	6725	2	N	-0-					-0-
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									

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

03	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	79	1	6195	2	N	-0-					-0-
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-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

03	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	94	1	4318	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	164	1	5490	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5363	X	2130	-0-	-3233	-0-	369	1	1761	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7719	X	3040	-0-	-4679	-0-	495	1	2545	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	3666	-0-	-2100	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
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-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
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-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	9821	-0-	6721	11019	9821	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28469	X	8772	-0-	-19697	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	101	1	3926	2	N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	311	1	7503	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
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-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	262	1	4198	2	Y	-0-					29
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									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
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-
	LUNT UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 240354	COMPL. DATE 09/11/2008					TOTAL DEPTH 8319	PERF. 9667 - 10025				
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
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-
	JACKSON JERRY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 240356	COMPL. DATE 06/17/2008					TOTAL DEPTH 7649	PERF. 8010 - 9794				
03	3162	X	758	-0-	-2404	-0-	630	1	128	2	N	-0-					-0-
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									
	GRAHAM UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 240361	COMPL. DATE 07/12/2008					TOTAL DEPTH 7793	PERF. 8124 - 8766				
03	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
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-
	LONGHORN UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 240363	COMPL. DATE 09/30/2008					TOTAL DEPTH 7064	PERF. 7380 - 9674				
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
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-
	PRIME RAIL UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 240367	COMPL. DATE 07/08/2008					TOTAL DEPTH 7075	PERF. 7515 - 10037				
03	7409	X	11	-0-	-7398	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	348	1	5178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	147	1	4645	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6789	X	6618	-0-	-171	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	56	1	4744	2	N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	329	1	2266	2	N	-0-					-0-
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-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6647	2	18	9	Y	16	19	1			4
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4421	-0-	-1531	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

03	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	362	1	1647	2	N	-0-					-0-
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-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

03	9021	X	8804	-0-	-217	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

03	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

03	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	1			N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
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-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	134	1	6276	2	N	-0-					87
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

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	643	1	6568	2	N	-0-					-0-
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-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

03	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
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-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

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-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

03	7130	X	6194	-0-	-936	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6820	X	4865	-0-	-1955	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3751	X	3028	-0-	-723	-0-	240	1	2788	3	N	-0-					114
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

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
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	4	1	9265	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8277	X	7689	-0-	-588	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	250	1	15884	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	293	1	5486	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7817	-0-	-1080	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12245	X	12079	-0-	-166	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10261	X	8559	-0-	-1702	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6386	X	4278	-0-	-2108	-0-	183	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4507	-0-	-1673	-0-	171	1	4329	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

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
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	246	1	7023	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	16476	-0-	-1380	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9982	X	7796	-0-	-2186	-0-	54	1	7742	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8122	X	5844	-0-	-2278	-0-	263	1	5581	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	9362	X	8468	-0-	-894	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	215	1	5276	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5797	X	5051	-0-	-746	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2848	3	20	9	Y	18	26	1			8
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

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
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5771	-0-	-584	-0-	98	1	5673	2	N	-0-					-0-
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-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

03	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	78	1	4522	2	Y	-0-					57
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

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

03	7006	X	6494	-0-	-512	-0-	361	1	6133	2	N	-0-					110
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

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	197	1	5660	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
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-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

03	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	73	1	4052	2	N	-0-			-0-
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-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-			77
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

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

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-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

03	8804	X	8560	-0-	-244	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
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-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

03	9796	X	4998	-0-	-4798	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5549	X	1218	-0-	-4331	-0-	184	1	1034	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	165	1	3707	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
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

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
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	98	1	7162	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6076	X	4941	-0-	-1135	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5581	-0-	-619	-0-	133	1	5448	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	154	1	5803	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	403	1	1527	2	Y	-0-					7
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

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
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	92	1	4489	2	N	-0-					47
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

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
03	8990	X	6677	-0-	-2313	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9672	X	7452	-0-	-2220	-0-	31	1	7421	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10323	X	1728	-0-	-8595	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5611	X	5547	-0-	-64	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
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-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	439 10	1 9	2528	2	N	9	140	1			39
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	452 7	1 9	2591	2	N	6					45
05	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	505 18	1 9	2788	2	N	16					61
06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	477 10	1 9	2614	2	N	9					70
07	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	474 18	1 9	2636	2	N	16					86
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	515 14	1 9	2850	2	N	13					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	108	1	9085	2	N	-0-					-0-
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-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	167	1	1793	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12121	X	11598	-0-	-523	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
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-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8740	-0-	-1087	-0-	306	1	8434	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7149	-0-	-942	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 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
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	2	N	-0-					-0-
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-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 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
03	9238	X	8575	-0-	-663	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 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
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8432	X	7541	-0-	-891	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	10602	X	9663	-0-	-939	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	5461	-0-	-770	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	138	1	8709	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	441	1	3148	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9920	X	4824	-0-	-5096	-0-	325	1	4499	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	177	1	10104	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4836	X	4215	-0-	-621	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	4458	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	8184	X	7514	-0-	-670	-0-	7514	2			N	-0-			-0-
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-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	9516	-0-	-1489	-0-	9516	2			N	-0-			-0-
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-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	386	1	3547	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 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
03	9052	X	8289	-0-	-763	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
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-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1428	N	63	-0-	-1365	-0-	63	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	12896	X	10312	-0-	-2584	-0-	137	1	10175	2	N	-0-					-0-
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-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
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-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6694	-0-	-1056	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	69	1	2438	2	N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

03	8339	X	6888	-0-	-1451	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

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-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

03	11656	X	11501	-0-	-155	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
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-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

03	6572	X	5644	-0-	-928	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
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-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

03	7936	X	7528	-0-	-408	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

03	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	4318	2	32	9	Y	29	93	1			21
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	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4966	2	158	9	Y	144	88	1			77

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

03	8959	X	8932	-0-	-27	-0-	8932	3			N	-0-					44
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

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

03	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	4843	3			N	-0-					52
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

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	537	1	3220	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

03	5611	X	4650	-0-	-961	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

03	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

03	6851	X	5414	-0-	-1437	-0-	150	1	5264	2	N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

03	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
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-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

03	16678	X	14910	-0-	-1768	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7926	-0-	-134	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9021	X	8940	-0-	-81	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
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-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	3			N	-0-					-0-
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-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	7418	-0-	-2564	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
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-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	9946	-0-	-1028	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
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-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
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-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7998	X	7183	-0-	-815	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4898	X	3345	-0-	-1553	-0-	278	1	3067	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4929	X	2785	-0-	-2144	-0-	264	1	2521	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	4371	X	2327	-0-	-2044	-0-	222	1	2105	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
03	6572	X	2566	-0-	-4006	-0-	122	1	2444	2	N	-0-			-0-
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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1245	-0-	1245	1245	1245	2				N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6726	-0-	-1055	-0-	6726	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	181	1	3620	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3538	-0-	-616	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5093	2	14	9	Y	13	16	1			3
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

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
03	9703	X	9260	-0-	-443	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
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-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	710	1	4087	2	Y	33					78
							36	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	362	1	1602	2	N	-0-					226
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									

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	60	1	3124	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8748	-0-	-552	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9641	X	7978	-0-	-1663	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	339	1	4456	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7595	X	7296	-0-	-299	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	167	1	6169	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	92	1	4520	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	655	1	10903	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	84	1	7519	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5580	X	4246	-0-	-1334	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	7502	X	6085	-0-	-1417	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	362	1	6221	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

03	7750	X	6971	-0-	-779	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
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-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	362	1	3840	2	N	-0-					-0-
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-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	346	1	4696	2	N	11					214
							12	9									
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									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

03	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

03	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	229	1	4220	2	N	-0-					-0-
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

03	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	177	1	4142	2	N	-0-					-0-
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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

03	3100	N	3919	-0-	819	2490	233	1	3686	2	N	-0-					-0-
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-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

03	4216	X	1122	-0-	-3094	-0-	236	1	880	3	Y	5					17
							6	9									
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

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

03	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	50	1	4426	2	Y	1	56	1			16
							1	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2 EXT		5651	-0-	5651	14579	5651	2			N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

03	6014	X	5195	-0-	-819	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

03	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

03	8990	X	8383	-0-	-607	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

03	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	89	1	7205	2	N	-0-					-0-
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-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
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-

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
03	6386	X	5892	-0-	-494	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3650	2	47	9	N	43					140
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

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2587	-0-	-978	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	10905	-0-	-4068	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	1	1	16144	2	N	-0-			-0-
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-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

03	10075	X	9551	-0-	-524	-0-	9551	2			N	-0-			-0-
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-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

03	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-			-0-
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-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

03	8122	X	6782	-0-	-1340	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	306	1	4408	2	N	-0-			-0-
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-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

03	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	148	1	3313	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	217	1	2929	2	N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

03	9641	X	9380	-0-	-261	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

03	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
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-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	272	1	3840	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9083	X	8614	-0-	-469	-0-	8614	2			N	-0-					33
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

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
03	9424	X	8548	-0-	-876	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8277	X	6789	-0-	-1488	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6648	2	19	9	Y	17	21	1			4
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

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

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-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

03	4774	X	3267	-0-	-1507	-0-	55	1	3212	2	Y	-0-	54	1			15
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

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

03	7657	X	7044	-0-	-613	-0-	133	1	6911	2	N	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

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-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

03	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	182	1	4760	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2735	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3893	-0-	-1873	-0-	3884	2	9	9	Y	8	12	1			2
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

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
03	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	5725	2	36	9	N	33	193	1			57
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

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8503	-0-	-611	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
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-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
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-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9645	-0-	-151	-0-	9616	2	29	9	Y	26	32	1			6
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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

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-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	2	1	7314	2	N	-0-					-0-
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-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	367	1	5639	2	N	-0-					-0-
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-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	125	1	4609	2	N	-0-					-0-
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

03	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	7512	-0-	-1819	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-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	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-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6878	-0-	-1275	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	23808	X	22470	-0-	-1338	-0-	22470	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	5952	X	5277	-0-	-675	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	2883	X	1517	-0-	-1366	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	7099	X	6136	-0-	-963	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4743	X	3489	-0-	-1254	-0-	345	1	3144	2	N	-0-					-0-
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-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

03	5518	X	4056	-0-	-1462	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

03	9331	X	8571	-0-	-760	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

03	3100	N	4388	-0-	1288	1288	289	1	4099	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

03	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	1			N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

03	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

03	7347	X	5163	-0-	-2184	-0-	282	1	4881	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6236	2	45	9	Y	41	58	1			18
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

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
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9424	X	8725	-0-	-699	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	317	1	1384	3	N	80					140
							88	9									
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

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
03	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4765	-0-	-1001	-0-	4765	2	N	-0-			-0-
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-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

03	2728	X	1161	-0-	-1567	-0-	215	1	744	3	Y	184		201
							202	9						
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

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

03	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	158	1	10117	2	N	-0-		-0-
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-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

03	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	6562	2			N	-0-		-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

03	6324	X	5115	-0-	-1209	-0-	5115	2			N	-0-		-0-
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-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2170	X	1778	-0-	-392	-0-	1771	2	7	9	Y	6	7	1			2
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

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
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-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

03	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
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-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

03	4309	X	2635	-0-	-1674	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
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-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

03	4371	X	4220	-0-	-151	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3183	2	10	9	Y	9	11	1			2
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

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10731	-0-	-584	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
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-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	269	1	3427	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5642	X	807	-0-	-4835	-0-	807	2			Y	-0-					56
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

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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
03	7626	X	7328	-0-	-298	-0-	316	1	7012	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2744	2	21	9	Y	19	21	1			9
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

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
03	7223	X	5690	-0-	-1533	-0-	255	1	5435	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	14632	X	14140	-0-	-492	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6944	X	4139	-0-	-2805	-0-	97	1	4032	2	Y	9	72	1			10
							10	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7626	X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3534	X	1737	-0-	-1797	-0-	272	1	1465	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	115	1	10350	2	Y	-0-	50	1			11
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	8767	-0-	-2207	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2			Y	-0-					65
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

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
03	3565	X	275	-0-	-3290	-0-	269	1	6	9	Y	5					17
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

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
03	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	269	1	4809	2	N	35					53
							39	9									
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									

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
03	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					116
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

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
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5580	X	4365	-0-	-1215	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	9634	-0-	6534	8601	370	1	9264	2	N	-0-					-0-
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-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7621	-0-	-625	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	13775	-0-	-857	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
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-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	96	1	4084	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
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-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	4806	-0-	-1425	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
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-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	6912	-0-	-2574	-0-	62	1	6850	2	N	-0-					-0-
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-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	507	1	2918	2	N	6					233
							7	9									
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									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	748	1	4306	2	N	26					176
							29	9									
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5710	-0-	-56	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5087	-0-	-1175	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	186	1	4582	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10757	X	9788	-0-	-969	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	13223	-0-	-169	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	5238	-0-	-714	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5394	X	4778	-0-	-616	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10416	X	9789	-0-	-627	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	128	1	9822	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	2696	-0-	-2233	-0-	227	1	2469	2	N	-0-					-0-
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-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

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-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

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-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

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-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

03	5828	X	5612	-0-	-216	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
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-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

03	11036	X	10387	-0-	-649	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
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-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

03	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6342	-0-	-137	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

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-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

03	9	X	-0-	-0-	-9	-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-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

03	10633	X	9848	-0-	-785	-0-	9817	2	31	9	Y	28	34	1			7
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

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

03	8680	X	7698	-0-	-982	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

03	7719	X	7280	-0-	-439	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

03	10137	X	9714	-0-	-423	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

03	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	358	1	3753	2	N	-0-					-0-
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-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

03	9517	X	8522	-0-	-995	-0-	8522	2			Y	-0-					61
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

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	182	1	4952	2	N	-0-					-0-
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5129	-0-	-1784	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					38
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

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7273	-0-	-446	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4719	-0-	-1481	-0-	241	1	4478	2	N	-0-			-0-
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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

03	9176	X	7818	-0-	-1358	-0-	7818	2			N	-0-			-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

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-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

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-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
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-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

03	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
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-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

03	10044	X	9750	-0-	-294	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5367	-0-	-1174	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	8246	X	7885	-0-	-361	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7998	X	5472	-0-	-2526	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8711	X	8434	-0-	-277	-0-	301	1	8133	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8401	X	7903	-0-	-498	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11067	X	9353	-0-	-1714	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	10766	-0-	-1851	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
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-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

03	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	108	1	5967	2	N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

03	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					72
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

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

03	20398	X	18984	-0-	-1414	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

03	7161	X	6766	-0-	-395	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9420	X	8666	-0-	-754	-0-	8666	2			N	-0-					20
*10	9734	X	7588	-0-	-2146	-0-	7588	2			N	-0-					20
*11	9180	X	3416	-0-	-5764	-0-	3416	2			N	-0-					20
*12	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					20
*01	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			N	-0-					20
*02	8092	X	6177	-0-	-1915	-0-	6176	2	1	9	N	1	1	8			20
*03	9641	X	7828	-0-	-1813	-0-	7828	2			N	-0-					20
*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

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	514	1	3320	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7409	X	6672	-0-	-737	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10354	X	9770	-0-	-584	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2533	3	18	9	Y	16	24	1			7
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

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
03	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	209	1	3024	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2893	2	30	9	Y	27	40	1			11
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

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
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	423	1	1165	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	3775	-0-	-2177	-0-	258	1	3517	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4495	X	4441	-0-	-54	-0-	4441	2			Y	-0-					57
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

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
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-

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
03	10478	X	8413	-0-	-2065	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
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-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8846	-0-	-392	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4775	2	37	9	Y	34	47	1			16
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
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-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
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-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8744	-0-	-153	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12152	X	11071	-0-	-1081	-0-	11071	2			N	-0-					62
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

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
03	47962	X	11109	-0-	-36853	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	213	1	6510	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11873	X	9262	-0-	-2611	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9083	X	7642	-0-	-1441	-0-	7613	2	29	9	N	26					239
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

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
03	6045	X	5082	-0-	-963	-0-	245	1	4837	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5022	X	4086	-0-	-936	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
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-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	217	1	6643	2	N	-0-					-0-
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-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4219	-0-	-1516	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4151	-0-	-1119	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23777	X	22093	-0-	-1684	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10943	X	8743	-0-	-2200	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	400	1	2268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
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-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

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-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

03	9207	X	7872	-0-	-1335	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

03	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6882	X	5941	-0-	-941	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

03	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

03	22856	X	6293	-0-	-16563	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5402	2	41	9	Y	37	51	1			17
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

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

03	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

03	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	7342	2	70	9	Y	64					138
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4863	-0-	-686	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
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-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	8851	-0-	-2712	-0-	264	1	8587	2	N	-0-					-0-
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	8690	-0-	-1881	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
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-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	487	1	10794	2	N	-0-					-0-
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-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 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
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14291	X	12424	-0-	-1867	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	113	1	4010	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

03	9486	X	9000	-0-	-486	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
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-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

03	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
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-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

03	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
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-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

03	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10647	-0-	-823	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	390	1	3518	2	N	-0-					-0-
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-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
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-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

03	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
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-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

03	12245	X	9527	-0-	-2718	-0-	697	1	8830	2	N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
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-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

03	11222	X	10781	-0-	-441	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
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-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

03	10075	X	8841	-0-	-1234	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

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-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

03	9207	X	8996	-0-	-211	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
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-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

03	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	154	1	2951	2	N	-0-					111
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

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

03	19282	X	19172	-0-	-110	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

03	12276	X	11975	-0-	-301	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6789	X	5662	-0-	-1127	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
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-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

03	12462	X	12407	-0-	-55	-0-	12407	2			N	-0-			-0-
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-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

03	10354	X	10157	-0-	-197	-0-	10157	2			N	-0-			-0-
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-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

03	11036	X	8081	-0-	-2955	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

03	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	276	1	3269	2	N	-0-			-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	130	1	6308	2	N	-0-			-0-
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-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	13212	-0-	-1079	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4749	-0-	-1234	-0-	206	1	4543	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	215	1	7372	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11537	-0-	-1173	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13764	X	13500	-0-	-264	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6789	X	548	-0-	-6241	-0-	223	1	325	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11253	X	7923	-0-	-3330	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	588	1	3631	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	347	1	3317	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
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-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6810	-0-	-1188	-0-	246	1	6564	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
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-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	7127	-0-	-4343	-0-	58	1	7069	2	N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6993	-0-	-540	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
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-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6031	-0-	-14	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	2156	-0-	-2556	-0-	2156	3			N	-0-			62
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

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	5965	2			N	-0-			-0-
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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

03	8990	X	8513	-0-	-477	-0-	8513	2			N	-0-			-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

03	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	118	1	3625	2	N	-0-			-0-
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-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	136	1	5990	2	N	-0-			-0-
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-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	380	1	6958	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	521	1	1664	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10044	X	5433	-0-	-4611	-0-	162	1	5271	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	81	1	5287	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	77	1	4020	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	40	1	2064	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	8310	-0-	-91	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
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-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5232	-0-	-1650	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
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-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3177	-0-	-1690	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	130	1	9886	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	12059	-0-	-2015	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14539	X	12496	-0-	-2043	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11594	X	10101	-0-	-1493	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	169	1	1154	2	N	-0-					92
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

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
03	6727	X	4222	-0-	-2505	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	65	1	8801	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7766	-0-	-1751	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5425	X	4206	-0-	-1219	-0-	4172	2	34	9	Y	31					86
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

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
03	11253	X	10359	-0-	-894	-0-	447	1	9912	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	193	1	7136	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					56
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

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
03	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 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
03	8680	X	3836	-0-	-4844	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

03	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

03	17546	X	15606	-0-	-1940	-0-	15606	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-			-0-
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-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

03	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4185	2	46	9	N	42			148
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

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
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-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

03	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	262	1	5550	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5550	-0-	2450	2450	5550	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
03	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	7347	X	800	-0-	-6547	-0-	800	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	9269	X	8242	-0-	-1027	-0-	8242	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6939	-0-	-904	-0-	314	1	6625	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	10633	X	9870	-0-	-763	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10478	X	9272	-0-	-1206	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9641	X	3464	-0-	-6177	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	4689	2	Y	1					11
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	73	1	12825	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6014	X	5851	-0-	-163	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5890	X	5169	-0-	-721	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6696	X	6031	-0-	-665	-0-	6031	2			Y	-0-					11
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

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
03	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5844	2	21	9	N	19					208
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

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
03	2077	X	1155	-0-	-922	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
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-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8330	-0-	-691	-0-	156	1	8174	2	N	-0-			-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10678	-0-	-327	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
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-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	12276	X	11471	-0-	-805	-0-	136	1	11335	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	130	1	6751	2	N	-0-					-0-
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-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
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-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

03	5146	X	2014	-0-	-3132	-0-	270	1	1744	2	N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

03	6045	X	4705	-0-	-1340	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	11454	-0-	-1380	-0-	418	1	11036	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	5239	X	4220	-0-	-1019	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	8308	X	7196	-0-	-1112	-0-	87	1	7109	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	316	1	1286	2	N	-0-					-0-
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-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	244	1	2393	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

03	9486	X	9281	-0-	-205	-0-	136	1	9145	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3951	2	28	9	Y	25	37	1			12
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

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

03	13206	X	12642	-0-	-564	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
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-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

03	8990	X	8078	-0-	-912	-0-	70	1	8008	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

03	12741	X	11636	-0-	-1105	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
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-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

03	15841	X	15277	-0-	-564	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	144	1	10518	2	N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

03	3255	X	2651	-0-	-604	-0-	2648	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

03	12245	X	11834	-0-	-411	-0-	384	1	11450	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9322	-0-	-381	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	537	1	1905	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	139	1	5452	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9486	X	8980	-0-	-506	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8556	X	7660	-0-	-896	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4156	-0-	-2385	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
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-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6048	-0-	-183	-0-	7	1	6041	2	N	-0-					-0-
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-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	98	-0-	-6071	-0-	98	1			N	-0-					-0-
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 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
03	12121	X	11577	-0-	-544	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 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
03	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10974	X	8607	-0-	-2367	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

03	8773	X	8743	-0-	-30	-0-	8743	2			N	-0-			-0-
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-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

03	7533	X	6064	-0-	-1469	-0-	6064	2			N	-0-			-0-
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-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

03	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
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-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

03	10075	X	8910	-0-	-1165	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
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-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

03	4991	X	4403	-0-	-588	-0-	277	1	4126	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	2968	-0-	-4627	-0-	333	1	2635	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	365	1	5081	2	N	-0-					19
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

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5635	-0-	-1898	-0-	145	1	5490	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7084	-0-	-1162	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	16141	-0-	-72	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
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-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	8492	-0-	-2358	-0-	180	1	8312	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9300	X	7110	-0-	-2190	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11129	X	10154	-0-	-975	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	4848	-0-	-1104	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8432	X	7366	-0-	-1066	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	17732	X	15093	-0-	-2639	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

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-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

03	8401	X	7336	-0-	-1065	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	232	1	5966	2	N	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

03	8990	X	8872	-0-	-118	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

03	2697	X	318	-0-	-2379	-0-	318	1			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11439	X	11188	-0-	-251	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5890	X	4943	-0-	-947	-0-	248	1	4695	2	N	-0-					101
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

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
03	14756	X	11901	-0-	-2855	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	185	1	6654	2	N	-0-			-0-
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-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

03	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-			-0-
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-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	136	1	6561	2	N	-0-			-0-
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-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

03	12400	X	11229	-0-	-1171	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

03	4867	X	3102	-0-	-1765	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	152	1	5151	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
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-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	11122	-0-	-472	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	12285	-0-	-177	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 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
03	8835	X	8084	-0-	-751	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
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-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 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
03	16027	X	15665	-0-	-362	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10199	X	8447	-0-	-1752	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	11811	X	9071	-0-	-2740	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7068	X	6161	-0-	-907	-0-	79	1	6082	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14849	X	13788	-0-	-1061	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	195	1	8741	2	N	-0-			-0-
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-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

03	8711	X	7412	-0-	-1299	-0-	7412	2			N	-0-			-0-
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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

03	4247	X	2963	-0-	-1284	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
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-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	298	1	8674	2	N	-0-			-0-
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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

03	9114	X	7879	-0-	-1235	-0-	7879	2			N	-0-			-0-
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

03	14561	X	4475	-0-	-10086	-0-	1040	1	3435	2	N	-0-			-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

03	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	10974	X	10774	-0-	-200	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19065	X	17404	-0-	-1661	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9951	X	7634	-0-	-2317	-0-	147	1	7487	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	18414	X	16354	-0-	-2060	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	342	1	2704	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	311	1	4668	2	Y	-0-					103
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

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
03	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			Y	-0-	58	1			12
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

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
03	11811	X	11218	-0-	-593	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4526	X	487	-0-	-4039	-0-	185	1	302	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7073	-0-	-1173	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	3910	-0-	-1887	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
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-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7210	-0-	-1098	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8327	-0-	-570	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9114	X	8689	-0-	-425	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	23188	X	17789	-0-	-5399	-0-	275	1	17514	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	17918	X	15845	-0-	-2073	-0-	245	1	15600	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	5096	-0-	-1662	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14043	X	13138	-0-	-905	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	147 1	1 9	3938	2	Y	1	70	1			20
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

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
03	8494	X	7684	-0-	-810	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8206	-0-	-784	-0-	347	1	7859	2	N	-0-					-0-
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-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
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-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8569	-0-	-514	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
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-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21235	X	19828	-0-	-1407	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20987	X	16902	-0-	-4085	-0-	261	1	16641	2	N	-0-					-0-
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-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	107	1	20836	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	13113	X	12853	-0-	-260	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5301	X	4143	-0-	-1158	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15686	X	13878	-0-	-1808	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10974	X	10505	-0-	-469	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	562	1	3679	2	N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

03	2325	X	2017	-0-	-308	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
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-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

03	16988	X	16872	-0-	-116	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
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-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

03	5921	X	5040	-0-	-881	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	65	1	5852	2	N	-0-					-0-
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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

03	8711	X	7020	-0-	-1691	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	3664	-0-	-3776	-0-	184	1	3480	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	369	1	7669	2	N	-0-					-0-
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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7790	-0-	-828	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
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									

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	4078	-0-	-975	-0-	4078	2			Y	-0-					67
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

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			Y	-0-					69
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

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7625	-0-	-993	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
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-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	5258	-0-	-4538	-0-	216	1	5042	2	N	-0-					-0-
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-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	10765	-0-	-767	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
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-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
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-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7192	X	5756	-0-	-1436	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9331	X	8951	-0-	-380	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8902	-0-	-801	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9374	-0-	-1228	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
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-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 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
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
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-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	203	1	4636	2	N	-0-					134
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

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
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-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	77	1	4510	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

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-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
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-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	167	1	5790	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

03	23374	X	20659	-0-	-2715	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

03	7750	X	6874	-0-	-876	-0-	275	1	6599	2	N	-0-					-0-
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-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

03	5735	X	5661	-0-	-74	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8587	X	7219	-0-	-1368	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	3707	-0-	-2245	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10354	X	10104	-0-	-250	-0-	166	1	9938	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11532	X	11421	-0-	-111	-0-	342	1	11079	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	15717	X	14877	-0-	-840	-0-	445	1	14432	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	21576	X	21176	-0-	-400	-0-	633	1	20543	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7770	2	17	9	Y	15					67
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

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
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9548	X	9200	-0-	-348	-0-	9200	2			Y	-0-					124
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

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
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	73	1	9610	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	335	1	12021	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	11067	X	10508	-0-	-559	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
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-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	225	1	6576	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8265	-0-	-1283	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5887	-0-	-995	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
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-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	11091	-0-	-3448	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	374	1	5285	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7874	X	5390	-0-	-2484	-0-	271	1	5119	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9114	X	8349	-0-	-765	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
03	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	137	1	9273	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

03	6851	X	4488	-0-	-2363	-0-	54	1	4434	2	N	-0-			-0-
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-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

03	12586	X	11899	-0-	-687	-0-	11899	2			N	-0-			-0-
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-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

03	6975	X	4573	-0-	-2402	-0-	73	1	4500	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-			-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

03	13888	X	12938	-0-	-950	-0-	12938	2			N	-0-			-0-
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-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12648	X	12303	-0-	-345	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14353	X	12658	-0-	-1695	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8649	X	7124	-0-	-1525	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		784	-0-	784	784	784	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11904	X	10722	-0-	-1182	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5332	X	1280	-0-	-4052	-0-	399	1	881	2	N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

03	5766	X	2176	-0-	-3590	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
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-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

03	11408	X	8201	-0-	-3207	-0-	217	1	7984	2	N	-0-					-0-
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-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

03	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

03	9269	X	7960	-0-	-1309	-0-	243	1	7717	2	N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	152	1	4063	2	N	-0-					-0-
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

03	13857	X	13505	-0-	-352	-0-	1	1	13504	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9083	X	8592	-0-	-491	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
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-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	8028	-0-	-2202	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
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-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8865	-0-	-714	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	2182	-0-	-5599	-0-	141	1	2041	2	N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5247	3	105	9	N	95					185
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

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

03	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	1403	3			N	-0-					32
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

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
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-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

03	4898	X	2552	-0-	-2346	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

03	1085	X	386	-0-	-699	-0-	362	1	24	2	N	-0-					-0-
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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

03	11005	X	9122	-0-	-1883	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

03	6851	X	5787	-0-	-1064	-0-	203	1	5584	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	16585	X	12714	-0-	-3871	-0-	21	1	12693	2	N	-0-			-0-
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-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

03	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	127	1	3071	2	N	-0-			56
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

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

03	2573	X	1071	-0-	-1502	-0-	290	1	781	2	N	-0-			-0-
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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

03	13206	X	7494	-0-	-5712	-0-	118	1	7376	2	N	-0-			-0-
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-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	197	1	10461	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	8897	X	8708	-0-	-189	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
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-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4944	-0-	-1504	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	3076	-0-	-2504	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12464	-0-	-432	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	172	1	5830	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
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

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 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
03	19809	X	19741	-0-	-68	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	5702	-0-	-2234	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 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
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-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 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
03	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 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
03	12183	X	10813	-0-	-1370	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
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-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

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-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

03	19096	X	18958	-0-	-138	-0-	18958	2			N	-0-			-0-
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

03	7843	X	6843	-0-	-1000	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

03	6758	X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

03	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

03	12710	X	12567	-0-	-143	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	36	1	8700	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	10345	-0-	-1807	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	13526	-0-	-300	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
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-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10442	-0-	-439	-0-	10442	2			Y	-0-					9
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

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	8161	2			Y	-0-					84
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

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			Y	-0-					31
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

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
03	12400	X	9634	-0-	-2766	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
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-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

03	12493	X	10053	-0-	-2440	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
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-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

03	14167	X	14158	-0-	-9	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
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-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

03	10013	X	9455	-0-	-558	-0-	9455	2			N	-0-					61
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

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

03	13764	X	11571	-0-	-2193	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

03	10354	X	9881	-0-	-473	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

03	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

03	13578	X	13226	-0-	-352	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
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-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

03	8618	X	7965	-0-	-653	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

03	8525	X	3660	-0-	-4865	-0-	148	1	3512	2	N	-0-					-0-
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-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

03	12059	X	10841	-0-	-1218	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11377	X	7512	-0-	-3865	-0-	50	1	7462	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	10106	X	6082	-0-	-4024	-0-	272	1	5810	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					19
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

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
03	11005	X	10397	-0-	-608	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6572	X	5330	-0-	-1242	-0-	212	1	5084	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
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

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
03	12803	X	12575	-0-	-228	-0-	1	1	12540	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
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

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
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12431	X	11585	-0-	-846	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12493	X	10770	-0-	-1723	-0-	10770	2			Y	-0-					12
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

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
03	5301	X	3313	-0-	-1988	-0-	225	1	3088	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7192	X	6411	-0-	-781	-0-	114	1	6297	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	159	1	6004	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19313	X	19076	-0-	-237	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7254	X	6554	-0-	-700	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10726	X	10434	-0-	-292	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	3613	-0-	-1378	-0-	92	1	3521	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7533	X	6090	-0-	-1443	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					129
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

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
03	12648	X	11786	-0-	-862	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9021	X	8172	-0-	-849	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13950	X	12784	-0-	-1166	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8215	X	7427	-0-	-788	-0-	263	1	7164	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	12958	X	11308	-0-	-1650	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

03	12803	X	12088	-0-	-715	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57
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

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

03	7812	X	7157	-0-	-655	-0-	7157	2			Y	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

03	11253	X	10054	-0-	-1199	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
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-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

03	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10354	X	9034	-0-	-1320	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	151	1	7672	2	Y	-0-					97
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

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
03	9269	X	8402	-0-	-867	-0-	173	1	8221	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
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

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
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	78	1	4968	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-					9
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

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
03	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	210	1	589	2	N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4340	-0-	-775	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	254	1	4294	2	N	-0-					-0-
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-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	6009	2			Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7757	-0-	-582	-0-	7666	2	91	9	Y	83	169	1			70
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

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
03	4867	X	3690	-0-	-1177	-0-	3662	2	28	9	Y	25	154	1			69
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

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
03	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8231	2	22	9	Y	20					153
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

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
03	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5084	X	2400	-0-	-2684	-0-	213	1	2187	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	12214	X	6362	-0-	-5852	-0-	106	1	6256	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	240	1	10480	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	8060	X	6610	-0-	-1450	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6789	X	6568	-0-	-221	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	340	1	5120	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8246	X	7779	-0-	-467	-0-	7779	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	9827	X	8798	-0-	-1029	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9895	-0-	-1265	-0-	9895	2			Y	-0-					7
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

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	172	1	3719	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6081	-0-	-1514	-0-	174	1	5907	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

03	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	269	1	6511	2	N	-0-					-0-
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-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

03	13516	X	10104	-0-	-3412	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

03	9238	X	7761	-0-	-1477	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
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-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	N	-0-					-0-
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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

03	7843	X	7357	-0-	-486	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

03	15996	X	15027	-0-	-969	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
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-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

03	17732	X	16893	-0-	-839	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
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-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

03	23002	X	20015	-0-	-2987	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
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-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

03	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	147	1	5565	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

03	10788	X	9946	-0-	-842	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

03	10478	X	10007	-0-	-471	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

03	26226	X	25712	-0-	-514	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

03	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

03	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

03	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	1			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

03	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	101	1	4550	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

03	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

03	10044	X	6823	-0-	-3221	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
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-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

03	6045	X	1526	-0-	-4519	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

03	12152	X	9747	-0-	-2405	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

03	20522	X	19618	-0-	-904	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

03	7998	X	6299	-0-	-1699	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	25544	X	22669	-0-	-2875	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4737	-0-	-905	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
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-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2231	-0-	-1055	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
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-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	6423	-0-	-2753	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10424	-0-	-798	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
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-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

03	10881	X	8610	-0-	-2271	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
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-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

03	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	208	1	8934	2	N	-0-					-0-
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

03	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	311	1	2635	2	N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

03	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

03	6355	X	6183	-0-	-172	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

03	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
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-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

03	6975	X	4418	-0-	-2557	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

03	8959	X	7325	-0-	-1634	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
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-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

03	10571	X	9653	-0-	-918	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
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-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

03	7285	X	6170	-0-	-1115	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
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-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	606	1	8525	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7564	X	6880	-0-	-684	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7652	-0-	-687	-0-	350	1	7294	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
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

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4898	-0-	-1798	-0-	4898	2			Y	-0-					1
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

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	15772	-0-	-1247	-0-	15772	2			Y	-0-					93
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

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 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
03	5952	X	5647	-0-	-305	-0-	5647	2			Y	-0-	55	1			7
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6403	-0-	-386	-0-	6403	2			Y	-0-	75	1			9
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

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
03	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4206	2	10	9	Y	9					47
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

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
03	8122	X	7671	-0-	-451	-0-	7671	2			Y	-0-					71
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

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
03	9021	X	8550	-0-	-471	-0-	8529	2	21	9	Y	19	59	1			27
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

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
03	11067	X	9488	-0-	-1579	-0-	9467	2	21	9	Y	19	59	1			27
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

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
03	4929	X	3578	-0-	-1351	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9486	X	7563	-0-	-1923	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	445	1	3544	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	8186	-0-	-122	-0-	8178	2	8	9	Y	7	37	1			9
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

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	10063	-0-	-2151	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
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-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10155	-0-	-416	-0-	10132	2	23	9	Y	21					86
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

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7	37	1			9
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

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9296	-0-	-407	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6583	-0-	-1973	-0-	166	1	6417	2	Y	-0-					55
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

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
03	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	185	1	5928	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	361	1	8155	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5934	2	8	9	Y	7	37	1			9
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

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
03	7626	X	7247	-0-	-379	-0-	7239	2	8	9	Y	7	31	1			11
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

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
03	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	5253	2	8	9	Y	7	37	1			9
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

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
03	18693	X	18228	-0-	-465	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	12493	X	12294	-0-	-199	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7440	X	3783	-0-	-3657	-0-	378	1	3405	2	N	-0-					-0-
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-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	10230	-0-	-837	-0-	10230	2			N	-0-					20
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

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	94	1	5899	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6740	-0-	-1723	-0-	86	1	6654	2	N	-0-					-0-
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-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	236	1	1916	2	N	-0-					-0-
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-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	3901	-0-	-3415	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9464	-0-	-1169	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9331	X	7247	-0-	-2084	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15996	X	15423	-0-	-573	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2759	X	2069	-0-	-690	-0-	203	1	1858	2	Y	7	37	1			9
							8	9									
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

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
03	7967	X	3055	-0-	-4912	-0-	270	1	2785	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6324	X	5617	-0-	-707	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	150	1	10585	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	1			Y	-0-					55
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

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
03	9858	X	7542	-0-	-2316	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14415	X	13191	-0-	-1224	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10013	X	6854	-0-	-3159	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	10249	-0-	-2058	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	196	1	7851	2	N	-0-					-0-
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-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6550	-0-	-580	-0-	210	1	6340	2	N	-0-					-0-
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-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					7
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

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	11839	-0-	-1305	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	472	1	6595	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5530	-0-	-2096	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

03	11222	X	9844	-0-	-1378	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

03	7750	X	6974	-0-	-776	-0-	6974	2			N	-0-					161
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

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

03	9083	X	8859	-0-	-224	-0-	8859	2			Y	-0-					110
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

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

03	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	234	1	4230	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

03	5828	X	4238	-0-	-1590	-0-	419	1	3819	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	13031	-0-	-1539	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

03	16678	X	13949	-0-	-2729	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

03	16399	X	15122	-0-	-1277	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

03	2325	X	533	-0-	-1792	-0-	533	1			N	-0-					-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

03	11749	X	9968	-0-	-1781	-0-	76	1	9892	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

03	8835	X	8352	-0-	-483	-0-	287	1	8065	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

03	14756	X	13948	-0-	-808	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8181	-0-	-65	-0-	305	1	7876	2	N	-0-			-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

03	15345	X	14435	-0-	-910	-0-	14435	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

03	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	18489	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

03	14787	X	14132	-0-	-655	-0-	14132	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

03	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-			-0-
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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

03	18228	X	16704	-0-	-1524	-0-	309	1	16395	2	N	-0-			-0-
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-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

03	9021	X	7733	-0-	-1288	-0-	7733	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	349	1	213	2	N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

03	15593	X	14324	-0-	-1269	-0-	14324	2			N	-0-			-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	303	1	5869	2	N	-0-			-0-
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

03	11718	X	11388	-0-	-330	-0-	11388	2			N	-0-			-0-
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-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

03	15283	X	14195	-0-	-1088	-0-	14195	2			N	-0-			-0-
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-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

03	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	367	1	4471	2	N	-0-			-0-
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-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

03	9579	X	7535	-0-	-2044	-0-	248	1	7287	2	Y	-0-			69
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	15089	-0-	-473	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8432	X	7662	-0-	-770	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	15696	-0-	-827	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	6460	-0-	-3336	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	4143	-0-	-3266	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

03	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			Y	-0-	69	1			15
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

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

03	13020	X	11304	-0-	-1716	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

03	15717	X	14446	-0-	-1271	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

03	42904	X	38683	-0-	-4221	-0-	38683	2			N	-0-					-0-
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-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

03	11067	X	10701	-0-	-366	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
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-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

03	12214	X	10138	-0-	-2076	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	13805	-0-	-2563	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

03	13361	X	11787	-0-	-1574	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
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-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

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-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

03	14384	X	13565	-0-	-819	-0-	13565	3			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

03	11470	X	10636	-0-	-834	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
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-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

03	17267	X	14977	-0-	-2290	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
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-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

03	11594	X	10990	-0-	-604	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6696	X	5958	-0-	-738	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10043	-0-	-1303	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
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-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	329	1	9739	3	N	11	17	1			66
							12	9									
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

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	24744	-0-	-583	-0-	24744	2			N	-0-					-0-
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-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	17563	-0-	-1471	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	14477	-0-	-837	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

03	18166	X	15939	-0-	-2227	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

03	20088	X	18072	-0-	-2016	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
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-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

03	11811	X	11302	-0-	-509	-0-	11271	2	31	9	Y	28	93	1			26
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	11255	-0-	-60	-0-	11097	2	158	9	Y	144	88	1			82

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

03	13206	X	2451	-0-	-10755	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
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-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

03	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	279	1	4906	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	18053	-0-	-1074	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	10804	-0-	-1937	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11191	X	7204	-0-	-3987	-0-	537	1	6667	2	Y	-0-					18
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

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
03	21669	X	21005	-0-	-664	-0-	16	1	20989	2	Y	-0-					3
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

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
03	28644	X	26414	-0-	-2230	-0-	26414	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	46469	X	40276	-0-	-6193	-0-	40276	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30690	X	27268	-0-	-3422	-0-	27268	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10137	X	9508	-0-	-629	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18910	X	16115	-0-	-2795	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11191	X	10299	-0-	-892	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	775	X	709	-0-	-66	-0-	709	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	33077	X	29102	-0-	-3975	-0-	29102	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14477	X	12687	-0-	-1790	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	4680	-0-	-4062	-0-	547	1	4133	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	19189	X	15395	-0-	-3794	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13764	X	12449	-0-	-1315	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	10292	X	9041	-0-	-1251	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14322	X	12623	-0-	-1699	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8959	X	8046	-0-	-913	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	3678	2			Y	-0-					51
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2916	-0-	-1641	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

03	7471	X	6357	-0-	-1114	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
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-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

03	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	3662	2			Y	-0-					12
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

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

03	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	5665	2			Y	-0-	30	1			9
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

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

03	13640	X	12257	-0-	-1383	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
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-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
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-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

03	21607	X	18882	-0-	-2725	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7960	-0-	-379	-0-	7931	2	29	9	N	26					44
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

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
03	16709	X	15396	-0-	-1313	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15190	X	14864	-0-	-326	-0-	14864	2			Y	-0-					101
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

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
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	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-

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
03	7657	X	7368	-0-	-289	-0-	56	1	7291	2	N	19					170
							21	9									
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

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
03	32178	X	27333	-0-	-4845	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
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-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

03	23715	X	20478	-0-	-3237	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
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-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

03	41107	X	41107	-0-	-0-	-0-	41107	2			N	-0-					-0-
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-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					57
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

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

03	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2			N	-0-					176
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

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

03	7967	X	7747	-0-	-220	-0-	7589	3	158	9	N	144	186	1			41
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

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

03	27590	X	24226	-0-	-3364	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	17081	-0-	-1860	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
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-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42529	X	42529	-0-	-0-	-0-	42529	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	40083	X	19262	-0-	-20821	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26815	X	22881	-0-	-3934	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	21924	-0-	-4240	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
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-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37758	X	31293	-0-	-6465	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
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-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40517	X	40517	-0-	-0-	-0-	40517	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	16216	-0-	-1609	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	13206	-0-	-2356	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	5623	2	57	9	Y	52					99
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

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
03	12648	X	10155	-0-	-2493	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	12555	X	10723	-0-	-1832	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	11	-0-	-5042	-0-	11	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	6986	2			N	-0-					58
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	1	1	17429	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5186	2	34	9	Y	31	47	1			19
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

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
03	20801	X	17780	-0-	-3021	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11377	X	9779	-0-	-1598	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	15376	X	13992	-0-	-1384	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20336	X	17858	-0-	-2478	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	9954	-0-	-1299	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	29884	X	25890	-0-	-3994	-0-	25890	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19561	X	18755	-0-	-806	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	18675	-0-	-1599	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	264	1	6887	2	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18476	X	17188	-0-	-1288	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	14724	-0-	-559	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52458	X	52458	-0-	-0-	-0-	52458	2			N	-0-					-0-
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-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50406	X	49435	-0-	-971	-0-	49435	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	18755	X	12009	-0-	-6746	-0-	11988	2	21	9	Y	19	29	1			4
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

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40796	X	36768	-0-	-4028	-0-	36768	2			N	-0-					-0-
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-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11684	-0-	-1212	-0-	11684	2			N	-0-					111
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

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	10656	-0-	-3914	-0-	10625	2	31	9	Y	28	35	1			8
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

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24149	X	22790	-0-	-1359	-0-	22790	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26722	X	25000	-0-	-1722	-0-	25000	2			N	-0-					-0-
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-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11437	-0-	-1087	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13082	X	12443	-0-	-639	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	9610	X	8256	-0-	-1354	-0-	8226	2	30	9	Y	27	32	1			7
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

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
03	30659	X	30358	-0-	-301	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	19778	X	18501	-0-	-1277	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13764	X	12727	-0-	-1037	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	11377	X	10182	-0-	-1195	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20615	X	20489	-0-	-126	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	13020	X	12935	-0-	-85	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11344	-0-	-1180	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	20088	X	18672	-0-	-1416	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	24583	X	22143	-0-	-2440	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	45477	X	39806	-0-	-5671	-0-	39806	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	39401	X	33534	-0-	-5867	-0-	1003	1	32531	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	40300	X	35743	-0-	-4557	-0-	1069	1	34674	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	31589	X	28377	-0-	-3212	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36611	X	33857	-0-	-2754	-0-	1013	1	32844	2	N	-0-					-0-
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-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44919	X	40172	-0-	-4747	-0-	1201	1	38971	2	N	-0-					-0-
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-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	2	1	9	N	1					157
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

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	471	1	2712	2	Y	22					61
							24	9									
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									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. //CONT.// 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					5
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

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

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					29
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

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					65
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

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	589	#	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					92
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

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

03	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					205
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

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					60
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

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					14
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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

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-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
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

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

03	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14
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

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

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					90
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

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
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

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
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

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
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					65
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

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
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					14
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

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
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	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
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		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
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					16
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	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
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					153
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

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					182
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

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
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
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

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	4					8
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

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
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	N	11					239
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

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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					973
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

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
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					175
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

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
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	102	2	12	9	N	11					81
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

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
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					43
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

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
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					44
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

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
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-

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
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					61
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

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
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					88
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

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
03	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					236
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	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					240
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					240

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
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-217	-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
03	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					75
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	#	NO RPT	-0-	-930	-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
03	748	R	748	-0-	-0-	-0-	733	2	15	9	N	14					94
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	#	322	-0-	-50	-0-	303	2	19	9	N	17					127
*08	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1054	2	46	9	N	42					169

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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					150
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

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
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
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	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					109

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					25
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

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

03	905	R	905	-0-	-0-	-0-	874	3	31	9	N	28	71	1			25
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

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					66
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

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
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					103
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
03	14B	DENY	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-

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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
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

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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					123
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

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					33
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

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					139
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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
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-

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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					48
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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

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
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					117
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

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
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-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2620	2	8	9	N	7					212
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

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	44					Y	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) //CONT.// 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	33	1	191	3	N	-0-					-0-
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-																	

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
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-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5					32
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

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
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					48
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

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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					81
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

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
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

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
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	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
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	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
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	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
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	747	3	N	2					86
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

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
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-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
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

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

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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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	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

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.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

*11	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

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

*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

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

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

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-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	N	17					209
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

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					25
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					86
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					86
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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
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-

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
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
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	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
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	3	15	9	N	14					55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	2	1	506	3	N	-0-					-0-
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-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	967	3	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	7	1	1761	3	Y	36					141
							40	9									
04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	5	1	1348	3	Y	29					170
							32	9									
05	1749	N	169	-0-	-1580	-0-	1	1	161	3	Y	6					176
							7	9									
06	1530	N	998	-0-	-532	-0-	3	1	961	3	Y	31	156	1			51
							34	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	9	1	2227	3	Y	31					82
							34	9									
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1100	3	Y	32					114
							35	9									

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

03	248	N	231	-0-		-17	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
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-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

03	992	N	856	-0-		-136	-0-	3	1	853	3	N	-0-					-0-
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-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

03	484	N	484	-0-		-0-	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-
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-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-					-0-
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

03	775	N	703	-0-		-72	-0-	3	1	700	3	N	-0-					-0-
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-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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

03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
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-
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	10					N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			10														

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			373														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			373														

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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

03	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					37
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

03	124	#	121	-0-	-3	-0-	118	3	3	9	Y	3					81
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

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

03	1984	#	1871	-0-	-113	-0-	1871	3			N	-0-					37
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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	241	-0-		-7		-0-	241	3			N	-0-					70
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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-		-12		-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	327	-0-		-107		-0-	327	3			N	-0-					143
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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	R	225	-0-		-0-		-0-	225	3			N	-0-					21
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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-		-0-		-0-	96	3			N	-0-					14
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

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-		-5		-0-	181	3			N	-0-					91
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

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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					23
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

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-

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-	3	7			19
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	Y	5					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

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-

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
03	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2520	#	2506	-0-	-14	-0-	2506	2			Y	-0-	15	7			-0-
12	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1708	#	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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-					53
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					10
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

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-62	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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	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
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-

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
03	327	N	134	-0-	-193	-0-	131	2	3	9	N	3	2	8			13
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

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
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					117
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-

RUSMAG //CONT.// 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
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-																	

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

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					16
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
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

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					11
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

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
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

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					112
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

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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					44
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

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					75
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

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
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

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					12
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					64
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-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
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-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					24
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					24
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
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	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
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	NO RPT	-0-	-124	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	14B2 EXT	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1484	2	30	9	N	27					184
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

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	259	2	73	9	N	66	173	1			132
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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					90
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

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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					17
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

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					69
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

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					41
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

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

03	T. A.		51	-0-	51	101	51	3			N	-0-					55
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
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

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19

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

03	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	745	3	21	9	N	19	172	1			10
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-

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	1954	-0-	-1053 B	-0-	1939	3	15	9	N	14	169	1			26
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-																	

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12281																	
03	7750	N	1404	-0-	-6346	B	5935	1401	3	3	9	N	3				26
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-																	

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4069	N	4069	-0-	-0-	B	-0-	713 19	1 9	3337	2	N	17				190
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	1 9	3474	2	Y	1	1	8		57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

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-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	126	1	1085	2	N	-0-					94
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

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	950	-0-	-197	-0-	936	2	14	9	N	13					150
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

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					37
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

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
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	58	2	3	9	N	3					131
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

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-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					60
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		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

03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
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-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
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-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
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-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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

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

03	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
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-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		Y	-0-					25
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

03	806	N	763	-0-	-43	B	-0-	763	3		N	-0-					51
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

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 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
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					87
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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

03	7781	X	5945	-0-	-1836 B	-0-	5905	2	40	9	N	36					71
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	5952	X	NO RPT	-0-	-5952 B	-0-					N	NO RPT					51

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

03	4805	X	1873	-0-	-2932 B	-0-	1796	2	77	9	N	70					98
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT					76

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

03	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2044	2	145	9	N	132	115	1			135
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					22

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

03	36211	X	3785	-0-	-32426 B	-0-	3785	3			N	-0-	156	1			79
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

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

03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					7
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

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
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-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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-

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

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-

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

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	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-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

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-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					90
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

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
03	2170		1091	-0-	-1079	-0-	1091	2			N	-0-					88
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

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
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5836	R	5836	-0-	-0-	-0-	5835	3	1	9	N	1					174
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

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
03	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
03	496	#	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					41
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

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
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	1565	2	6	9	N	5					90
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2511	#	2456	-0-	-55	-0-	2303	3	153	9	N	139	343	1			101
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

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
03	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	1115	3	17	9	Y	15	15	1			1
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

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6603	#	6149	-0-	-454	-0-	6036	3	113	9	N	103	174	1			298
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

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
03	7285	R	7285	-0-	-0-	-0-	7216	3	69	9	Y	63	61	1			6
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-

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
03	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			Y	-0-					1
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

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2573	#	1510	-0-	-1063	-0-	1463	3	37	4	N	9					26
							10	9									
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

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
03	992	#	581	-0-	-411	-0-	542	3	20	4	Y	17	24	1			2
							19	9									
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									

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
03	1085	#	998	-0-	-87	-0-	997	3	1	9	Y	1					36
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									

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	372	#	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					32
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
03	651	#	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					63
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	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					63
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					63

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

03	744	#	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
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-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

03	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	3512		3492	-0-	-20	-0-	3488	3	4	9	Y	4					23
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	#	3326	-0-	-177	-0-	3326	3			Y	-0-					26
08	3503	#	2155	-0-	-1348	-0-	2154	3	1	9	Y	1					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

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-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
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
03	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
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

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
03	1581	#	1185	-0-	-396	-0-	1181	2	4	9	N	4					166
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

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	507	3	46	9	N	42	163	1			152
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

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
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

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

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-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

03	2511	N	2040	-0-	-471 B	-0-	2006	2	34	9	Y	31	34	1			88
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

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

03	5934	X	3865	-0-	-2069 B	-0-	3720	2	145	9	Y	132	146	1			86
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

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

03	527	#	-0-	-0-	-527 B	-68144					N	-0-					259
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

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
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

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
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

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
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-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
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

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

03	155		70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

03	124	N	51	-0-	-73	-0-	17	3	34	9	N	31	155	1			139
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

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	3	65	9	N	59					202
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

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

03	837	#	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					55
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
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-

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
03	0	#	-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-

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
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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	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
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	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3210	X	1659	-0-	-1551	-0-	1648	2	11	9	N	10					106
*10	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	2386	2			N	-0-					106
*11	2400	X	2194	-0-	-206	-0-	2194	2			N	-0-					106
*12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					106
*01	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					106
*02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					106
*03	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			N	-0-					106
*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

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
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
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

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

03	372	#	202	-0-	-170	-0-	200	2	2	9	N	2					10
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

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

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					86
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

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

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					138
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

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					161
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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1042	-0-	-12	B -0-	1042	2			N	-0-					-0-
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-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	457	-0-	-39	B -0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	B -0-	310	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47
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

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
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-

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
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					37
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

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-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

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-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

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-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
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-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
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-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
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-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
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-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-			-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
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-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
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-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
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-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
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-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

03	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-		-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	21	-0-		-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	15	-0-		-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	27	-0-		-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	29	-0-		-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	32	-0-		-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	58	-0-		-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	48	-0-		-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	31	-0-		-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	17	-0-		-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
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-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	33	-0-		-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13					44
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					32
*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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	353	2	26	9	N	24					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-	45	1			6
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

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
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
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-

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) //CONT.// 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					49

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					95
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

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
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2					132
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	NO RPT	-0-	-155	-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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					77
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
03	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	N	5					150
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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					17
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

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					113
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

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	174	2	11	9	N	10					183
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

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
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-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					75
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

TREE OPERATING, LLC 867559
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
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

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

03	744	#	458	-0-	-286	-0-	458	2			N	-0-					-0-
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
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-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

03	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
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-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					44
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

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					55
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					55
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					212
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					212
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					42
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					112
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
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-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

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	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-

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

03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	465	#	388	-0-	-77	-0-	386	2	2	9	N	2					155
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

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

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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 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
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	184	-0-	-250	-0-	182	3	2	9	N	2					130
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

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 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
03	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

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	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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	2			73
							2	9							
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							

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			58
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

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

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

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-

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
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					5
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
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

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
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	1	564	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	3100	N	831	-0-	-2269	476	831	3			Y	-0-					20
*01	1720	N	1244	-0-	-476	-0-	1223	3	21	9	Y	19	39	1			-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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2900	N	1917	-0-	-983	6895	1917	3			Y	-0-					32
12	3100	N	1876	-0-	-1224	5671	1876	3			Y	-0-					32
01	3100	N	1874	-0-	-1226	4445	1841	3	33	9	Y	30	62	1			-0-
02	2800	N	1569	-0-	-1231	3214	1569	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1289	-0-	-1811	1403	1255	2	34	9	Y	31					31
04	3000	N	1693	-0-	-1307	96	1693	3			Y	-0-					31
05	1916	N	1820	-0-	-96	-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

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

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-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

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-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

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-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

03	620	N	451	-0-	-169	-0-	426	2	25	9	Y	23					60
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	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
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	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

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					59
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

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

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					58
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

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

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-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					121
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

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
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					63
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
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

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					160
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

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
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-31	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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

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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

03	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					62
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

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

03	806	#	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-31	-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
03	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	310	#	222	-0-	-88	-0-	190	2	32	9	N	29					309
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

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
03	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					31
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

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
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					56
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

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

03	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					122
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

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
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

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5	5	8			43
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

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
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

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

03	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					56
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

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					82
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

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

03	744	#	728	-0-	-16	-0-	724	3	4	9	Y	4					13
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

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
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	184	3	34	9	N	31					157
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

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A 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
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-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	321	2	17	9	N	15	3	8			136
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

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-186	-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

03	496	N	210	-0-	-286	-0-	192	2	18	9	N	16					197
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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

03	14B DENY	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-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
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-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
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-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

03	T. A.		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-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

03	T. A.		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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
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

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					12
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

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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	416	3	41	9	N	37					60
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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
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-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					74
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

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					57
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

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					47
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

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
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					45
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

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
03	DLQ G-10		22	-0-	22	65	22	3			Y	-0-					-0-
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	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
03	DLQ G-10		96	-0-	96	281	68	3	28	9	Y	25					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	664	2	24	9	N	22					71
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					143

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
03	341	N	153	-0-	-188	-0-	150	3	3	9	N	3					214
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

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
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			Y	-0-					11
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

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
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			Y	-0-					9
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

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
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					90
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

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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			98
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

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
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
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

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

	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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
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

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

	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
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
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

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

	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
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
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-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

	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
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					76
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

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

	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
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					92
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

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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-372	-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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	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
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	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
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					70

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

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	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

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
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-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3					41
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

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					177
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

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

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-

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	1					184
							1	9									
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

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

03	837	N	819	-0-	-18	-0-	780	2	39	9	N	35	6	8			170
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

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					58
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

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

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-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					130
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

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	917	2	274	9	N	249	174	1	1	8	197
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

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					92
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

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					202
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

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3	1	8			206
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

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

03	744	#	278	-0-	-466	-0-	278	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7750		2488	-0-	-5262	-0-	2392	2	96	9	N	87					125
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

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

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-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					9
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

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					5
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

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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					29
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

03	14B2 EXT	164	-0-	164	360	21	2	143	9	N	130	173	1			135
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

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

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

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

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-

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

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-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15	-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
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
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-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

03	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					69
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

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

03	3069	#	2639	-0-	-430	-0-	2570	3	69	9	N	63	180	1			102
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

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

03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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	#	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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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